

## Сводка предложений, поступивших в ходе общественного обсуждения проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, и позиций АО «СО ЕЭС» по ним

### Перечень применяемых сокращений:

**БН** – балансовая надежность энергосистемы;

**ВИЭ** – объекты по производству электрической энергии, функционирующие на основе возобновляемых источников энергии;

**ВЭС** – ветровая электростанция;

**ГАО** – графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);

**ГЭС** – гидроэлектростанция;

**ДЛТН** – длительно-допустимая токовая нагрузка;

**Договор ТП** – договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям;

**ДПМ** – договор о предоставлении мощности;

**ЕНЭС** – единая национальная (общероссийская) электрическая сеть;

**ЕЭС России** – Единая энергетическая система России;

**Изменение установленной мощности** – изменение установленной генерирующей мощности и вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 5 МВт, в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;

**ИПР** – инвестиционная программа субъекта электроэнергетики;

**КИУМ** – коэффициент использования установленной мощности;

**КОМ** – долгосрочный конкурентный отбор мощности;

**КОМ НГО** – конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов;

**КОМмод** – конкурентный отбор модернизируемых мощностей;

**МДП** – максимально допустимый переток активной мощности;

**Методические указания** – Методические указания по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286;

**НВВ** – необходимая валовая выручка;

**НИП** – новый инвестиционный проект, не имеющий заключенных Договоров ТП;

**Обосновывающие материалы** – аналитическая информация, результаты расчетов электроэнергетических режимов, технико-экономическое обоснование реализации мероприятий и технических решений, справочная информация и иные материалы, обосновывающие необходимость реализации технических решений, предусмотренных в схеме и программе развития электроэнергетических систем России, формируемые в соответствии с Правилами разработки ДПР;

**ОИВ субъекта РФ** – исполнительный орган субъекта Российской Федерации;

**Основные положения розничных рынков** – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442;

**ПВВ** – прогнозная валовая выручка;

**ПИР** – проектно-изыскательские работы;

**Правила разработки ДПР** – Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556;

**Правила вывода из эксплуатации** – Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86;

**Правила оптового рынка** – Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172;

**Правила предоставления информации** – Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденные приказом Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340;

**Правила разработки СВМ** – Правила разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 28.12.2020 № 1195;

**Правила ТП** – Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

**Правила технологического функционирования** – Правила технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937;

**Правила утверждения ИПР** – Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;

**РЗА** – релейная защита, сетевая автоматика, противоаварийная автоматика, режимная автоматика, регистраторы аварийных событий и процессов, технологическая автоматика объектов электроэнергетики;

**СВМ** – схема выдачи мощности объектов по производству электрической энергии;

**СВЭ** – схема внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии;

**СиПР ЭЭС России** – схема и программа развития электроэнергетических систем России;

**СЭС** – солнечная электростанция;

**ТИТЭС** – технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы;

**ТТНГ** – территории технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии, учтенных в проекте СиПР ЭЭС России в соответствии с подпунктом «в» пункта 47 Правил разработки ДПР, и мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренных проектом СиПР ЭЭС России;

**ТЭС** – тепловая электростанция;

**ТП** – технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям;

**ТУ для ТП** – технические условия для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям;

**УНЦ** – укрупненные нормативы цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
1	Чернов Константин Владимирович	ООО Техсервис	Общее предложение	<p>Государственная корпорация «Ростех» через свою организацию ООО «РТ-Развитие бизнеса» совместно с частным инвестором с 2019 года реализует проект по развитию месторождения рудного золота Гурбей в Нижнеудинском районе Иркутской области (далее – «Проект») в форме участия в уставном капитале проектной компании ООО «Техсервис» (ОГРН 1077761581523).</p> <p>В соответствии со Стратегией социально-экономического развития Сибирского федерального округа до 2035 года (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 января 2023 г. № 129-р, далее – «Стратегия») Проект включен в перечень приоритетных.</p> <p>Технологическое присоединение к централизованному энергоснабжению в плане реализации Стратегии (распоряжение Правительства Российской Федерации от 16 октября 2023 г. № 2846-р) не учтено.</p> <p>26 июня 2024 года состоялось заседание рабочей группы по мониторингу плана реализации Стратегии социально-экономического развития Сибирского федерального округа до 2035 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 16 октября 2023 г. № 2846-р, в части кластеров «Переработка алюминия», «Драгоценные металлы» и «Цветные и редкоземельные металлы» под председательством заместителя директора Департамента металлургии и материалов К.А. Федорова, по итогам которого протоколом №17-756 было рекомендовано Минэнерго России совместно с Правительством Иркутской области и ООО «Техсервис», АО «СО ЕЭС», АО «ИЭСК» провести совещание по вопросу обеспечения технологического подключения к сетям центрального энергоснабжения. О результатах проинформировать Рабочую группу.</p> <p>03 июля 2024 года Губернатор Иркутской области направил Первому заместителю Председателя Правления АО «Системный оператор Единой энергетической системы» письмо с просьбой рассмотреть возможность исключения из технических условий требований по строительству объектов 500 кВ или иных мероприятий, связанных со сформировавшимся дефицитом электрической мощности Иркутско-Черемховского района.</p> <p>Таким образом, вопрос присоединения месторождения рудного золота Гурбей является важным и требует отражения в стратегии. В настоящее время заявка на техническое присоединение находится на рассмотрении в АО ИЭСК.</p>	не учтено	<p>НИП ООО «Техсервис» на рассмотрение не поступал. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>01.02.2022 Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ согласованы ТУ для ТП №2/21-ИЭСК к электрическим сетям АО «ИЭСК» энергопринимающих устройств ООО «Техсервис» для энергоснабжения золотоизвлекательной фабрики, разработанные на основании заявки от 03.06.2021 вх. № 11838/21-СЦ и корректировки заявки от 24.06.21 исх. № 056, с максимальной мощностью 10 МВт. 07.02.2022 указанные ТУ для ТП утверждены АО «ИЭСК». В соответствии с информацией, направленной АО «ИЭСК» письмом от 22.11.2022 № ИЭСК-Исх-ИД-22-4948 по приказу Минэнерго России от 13.02.2019 № 102, ТУ для ТП аннулированы на основании пункта 15 Правил ТП – «В случае не направления заявителем подписанного проекта договора либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 30 рабочих дней со дня получения заявителем подписанного сетевой организацией проекта договора и подписанных технических условий, поданная этим заявителем заявка аннулируется».</p> <p>23.11.2023 АО «ИЭСК» письмом № ИЭСК-Исх-ИД-23-4614 направлена новая заявка ООО «Техсервис» с максимальной мощностью 15 МВт и новый проект ТУ для ТП № 526/23-ЗЭС. 06.12.2023 Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири в адрес АО «ИЭСК» направлен проект ТУ для ТП с мероприятиями по сооружению ЛЭП 500 кВ Тулун - Ключи в связи с прогнозируемым непокрываемым дефицитом активной мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири в период до 2029 года. Письмом АО «ИЭСК» от 15.07.2024 № ИЭСК-Исх-ИД-24-2553 в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири направлены на рассмотрение ТУ для ТП, учитывающие реализацию варианта ТП энергопринимающих устройств ООО «Техсервис» непосредственно от шин ПС 500 кВ Тайшет. На основании результатов расчетов электроэнергетических режимов 02.09.2024 ТУ для ТП согласованы Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири без мероприятий по строительству ЛЭП 500 кВ Тулун - Ключи</p>
2	Федоренко Юрий Павлович	ООО "Мордовская ТЭС-1"	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	<p>Учесть 3 блока ПГУ по 880 МВт каждый Мордовской ТЭС-1 в балансах энергосистем Республики Мордовия и ОЭС Средней Волги, также в таблицах о сетевом развитии ВЛ 500 и 220 кВ ЕНЭС до 2030 г.</p>	не учтено	<p>Установленная мощность электростанций, указанная в приложении 1 к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, формируется с учетом перечня изменений установленной мощности генерирующего оборудования, указанного в приложении 2 к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно подпункту «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются, в том числе изменения установленной мощности ТЭС, удовлетворяющие следующим критериям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- предусмотрены в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка;</li> <li>- подтверждены результатами долгосрочных конкурентных отборов мощности, конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, временно замещающих генерирующие объекты, подлежащие строительству по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка;</li> <li>- включены в ИПР субъектов электроэнергетики, утвержденные уполномоченным органом или ОИВ субъектов РФ в порядке,</li> </ul>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности);</p> <p>- подтверждены наличием договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии (для объектов по производству электрической энергии, которые принадлежат (будут принадлежать) на праве собственности или на ином законном основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых к электрическим сетям в соответствии с утвержденными ТУ для ТП планируется осуществлять одновременно с принадлежащими таким потребителям энергопринимающими устройствами).</p> <p>По информации, имеющейся в АО «СО ЕЭС», строительство Мордовской ТЭС не удовлетворяет ни одному из критериев, указанных выше.</p> <p>Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы предлагаемых мероприятий отсутствуют</p>
3	Дедков Андрей Владимирович	Физическое лицо	Общее предложение	<p>добрый день.</p> <p>на Юге страны каждый год наблюдаются критические колебания энергосистемы. прежде всего это связано с потреблением систем кондиционирования. Однако, именно летние месяцы максимальны по инсоляции. Заложенные 17 гВт до 42 года - это критические мало. То есть это по 2 Гвт в год!! это вообще ничего</p> <p>Прошу включить в схему генерации проект СЭС на территории Калмыкии, Крыма, Краснодарского края.</p> <p>Только СЭС и ВЭС в Калмыкии могут давать около 10 Гвт. Кроме того, нагрузка обязательно значительно возрастет при полноценном введении транспортного коридора Север-Юг.</p> <p>Кроме того, нагрузка на Ростовскую АЭС будет постоянно возрастать еще и в связи с глобальным потеплением - ей просто некуда будет сбрасывать тепло. Как известно, АЭС во Франции были вынуждены значительно сокращать выработку в связи с повышением температуры в Сене.</p> <p>Кроме того, для того, чтобы балансировать нагрузку можно запустить проект распределенных аккумулирующих мощностей, которые одновременно будут играть роль источника питания для развития парка электромобилей.</p>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ.</p> <p>В проекте СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы учтен ввод на территории Республики Калмыкия Красинской СЭС установленной мощностью 63 МВт и Лаганской СЭС установленной мощностью 60 МВт, удовлетворяющих критерию, указанному выше.</p> <p>В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация об иных СЭС и ВЭС, планируемых к вводу на территории Республики Калмыкия, а также СЭС и ВЭС, планируемых к вводу на территории Республики Крым и Краснодарского края, удовлетворяющих критерию включения в СиПР ЭЭС России.</p> <p>Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы предлагаемых мероприятий отсутствуют</p>
4	Дедков Андрей Владимирович	Физическое лицо	Общее предложение	<p>добрый день.</p> <p>Прошу учесть при разработке схемы возможности строительства распределенной сети аккумулирующих мощностей.</p> <p>Они задумывались как микрогриды в рамках развития электротранспорта. Однако, по сути это является распределенной сетью аккумулирующих мощностей.</p> <p>Более того, поскольку электротранспорт более всего эффективен на Юге эти микрогриды могут играть большую роль при развитии ВИЭ (СЭС и ВЭС)</p>	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Ввиду отсутствия в поданном предложении необходимых обосновывающих материалов предлагаемые мероприятия не могут быть включены в СиПР ЭЭС России.</p> <p>Кроме того, в соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Со стороны сетевых организаций соответствующие предложения не подавались</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
5	Стрельников Александр Олегович	АО "Русатом Оверсиз"	Общее предложение	<p>Предлагается учесть в обосновывающих материалах по ТИТЭС Чукотский автономный округ мероприятие по вводу в эксплуатацию Чукотской атомной станции малой мощности (АСММ) на базе реакторной установки «Шельф-М» для электроснабжения месторождения "Совиное" с максимальной потребляемой мощностью 9 МВт (письмо о размере потребляемой при необходимости будет направлено).</p> <p>Субъект РФ – Чукотский автономный округ.</p> <p>Установленная мощность Чукотской АСММ – 10 МВт.</p> <p>Срок ввода в эксплуатацию ГОК "Совиное" до 2029 г.</p> <p>Срок ввода в эксплуатацию Чукотской АСММ – 2030 г. определен в рамках нового Национального проекта «Новые атомные и энергетические технологии» (НП «Атом»).</p> <p>Основание для включения мероприятия – соглашение от 15.06.2023 №1/27853-Д между Правительством Чукотского автономного округа и Государственной корпорацией "Росатом" о намерениях и порядке организации сотрудничества по вопросу реализации проектов атомной станции малой мощности на базе реакторной установки «Шельф-М» (соглашение приложено).</p> <p>Кроме того, Чукотская АСММ установленной мощностью 10 МВт со сроков ввода в эксплуатацию в 2030 году присутствует в проекте Генеральной схемы по размещению объектов электроэнергетики до 2042 года.</p>	не учтено	<p>Согласно пункту 45 Правил разработки ДПР СиПР ЭЭС России разрабатывается для ЭЭС России и ТИТЭС.</p> <p>Перечень ТИТЭС определен в приложении № 1(1) к Правилам технологического функционирования.</p> <p>По информации, имеющейся в АО «СО ЕЭС», Чукотская АСММ будет располагаться на территории, технологически не связанной с ТИТЭС Чукотского автономного округа.</p> <p>Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют</p>
6	Николай Анатольевич Лысаков	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Предложение.</p> <p>Построить АЭС в районе г. Волжского Волгоградской области.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Начато строительство крупнейшего комбината по производству нержавеющей стали.</li> <li>2. Планируется строительство предприятий по производству промышленного оборудования из нержавеющей стали, пищевой химической промышленности.</li> <li>3. Все это производство требует большого количества энергии.</li> <li>4. Все это относится к импортозамещению, от стоимости энергоносителей зависит конкурентоспособность всей продукции.</li> </ol> <p>С Уважением Николай!</p>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно подпункту «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются, в том числе изменения установленной мощности АЭС, удовлетворяющие следующим критериям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- предусмотрены последней утвержденной генеральной схемой (для энергоблоков атомных электростанций на период, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности и не утверждена ИПР организации - собственника атомной электростанции);</li> <li>- подтверждены результатами долгосрочных конкурентных отборов мощности, конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, временно замещающих генерирующие объекты, подлежащие строительству по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка;</li> <li>- включены в ИПР субъектов электроэнергетики, утвержденные уполномоченным органом или ОИВ субъектов РФ в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности);</li> <li>- подтверждены обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по договорам купли-продажи (поставки) мощности, указанным в абзаце втором подпункта 10 пункта 4 Правил оптового рынка.</li> </ul> <p>По информации, имеющейся в АО «СО ЕЭС», строительство АЭС в районе г. Волжского Волгоградской области не удовлетворяет ни одному из критериев, указанных выше.</p> <p>Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют</p>
7	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	<p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 24.46.1.34</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Болятино с заменой существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 напряжением 110/10/6 кВ мощностью 63</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>МВА на трансформаторы напряжением 110/10/6 кВ мощностью 100 МВА</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p> <p>Замечание: В СиПР не предусмотрена реконструкция ПС 110 кВ Болятино с заменой существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 напряжением 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА на трансформаторы напряжением 110/10/6 кВ мощностью 100 МВА</p> <p>На основании зимних контрольных замеров с учетом заключенных договоров загрузка трансформаторов в п/ав режиме 86,22 МВА (136,9 %)</p> <p>В СиПР ЭЭС 2024-2029 был включен титул по реконструкции ПС 110 кВ Болятино с заменой Т-1 и Т-2 63 МВА каждый на два трансформатора мощностью 100 МВА каждый, а также включен в ИПР ПАО "Россети МР" и начата его реализация (факт освоения на 01.01.2024 35,34 млн. руб)</p> <p>Данные мероприятия включены в ТУ на ТП в договорах ТП ИА-22-307-10312(117795), ИА-23-302-17449(238159)</p> <p>В соответствии с п. 33.2 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым, Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым</p>		<p>разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия.</p> <p>Обращаем внимание, что согласно абзацу второму пункта 58 Правил разработки ДПР при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы включение проектов по развитию электрических сетей в предусмотренный СиПР ЭЭС России перечень мероприятий по развитию электрических сетей осуществляется только по результатам их технико-экономического обоснования и оценки в порядке, установленном Правилами разработки ДПР и Методическими указаниями.</p> <p>В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат.</p> <p>При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы</p>
8	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	<p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе</p> <p>Наименование мероприятия: Строительство в Одинцовском г.о. подстанции 220 кВ с трансформаторами мощностью 2×63 МВА (ПС 220 кВ Ромашково) со сроком завершения реализации в 2027 году</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p> <p>Замечание: В СиПР не предусмотрено сооружение ПС 220 кВ Ромашково с целью исключения перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей</p> <p>В соответствии с п. 24 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым, Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
9	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	<p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе</p> <p>Наименование мероприятия: Строительство в г.о. Дубна подстанции 110 кВ с трансформаторами мощностью 2×25 МВА (ПС 110 кВ Наукоград) со сроком завершения реализации в 2027 году</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p> <p>Замечание: В СиПР не предусмотрено сооружение ПС 110 кВ Наукоград с целью исключения перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей</p> <p>В соответствии с п. 25 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым,</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым		Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
10	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	<p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Поварово № 71 с заменой силовых трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3 и Т-4 с 40 МВА на 63 МВА</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p> <p>Замечание: Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений, а именно исключение недопустимой перегрузки в послеаварийном режиме трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3 и Т-4.</p> <p>На основании зимних контрольных замеров с учетом заключенных договоров загрузка трансформаторов Т-1 и Т-2 в п/ав режиме с учетом договоров составит 63,88 МВА (159,7 %), а Т-3 и Т-4 60,28 МВА (150,7 %)</p> <p>В соответствии с п. 33.1 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым, Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия</p>
11	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	<p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 23.45.1.38</p> <p>Наименование мероприятия: Строительство КЛ 220 кВ Бутырки – Белорусская № 1 и № 2 ориентировочной протяженностью 6,325 км каждая</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p> <p>Замечание: мероприятия выполнены, предусмотрена оплата КЗ, титул направлен на включение в часть 2 дофинансирование (Приложение 4 часть 2)</p>	не учтено	<p>В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей.</p> <p>Мероприятие по строительству КЛ 220 кВ Бутырки – Белорусская № 1 и № 2 реализовано в 2023 году</p>
12	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	<p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 23.46.1.54</p> <p>Наименование мероприятия: Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Тютчево – Пушкино ориентировочной протяженностью 6 км</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p> <p>Замечание: мероприятия выполнены, предусмотрена оплата КЗ, титул направлен на включение в часть 2 дофинансирование (Приложение 4 часть 2)</p>	не учтено	<p>В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей.</p> <p>Мероприятие по строительству КВЛ 110 кВ Тютчево – Пушкино I, II цепь реализовано в 2023 году</p>
13	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	<p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 23.46.1.97</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Северово с заменой трансформатора Т-1 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p> <p>Замечание: замена трансформаторов осуществлена, предусмотрена оплата КЗ, направлен на включение в часть 2 дофинансирование</p>	не учтено	<p>В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей.</p> <p>Мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Северово с заменой трансформатора Т-1 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА реализовано в 2023 году</p>
14	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	<p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Гольяново с заменой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p>	не учтено	<p>В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей.</p> <p>Мероприятие по реконструкции ПС 220 кВ Гольяново с заменой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый реализовано в 2019–2020 годах</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Замечание: мероприятия выполнены, предусмотрена оплата КЗ, титул направлен на включение в часть 2 дофинансирование (Приложение 4 часть 2)		
15	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Фили – Ходынка ориентировочной протяженностью 6,2 км с увеличением пропускной способности  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: мероприятия выполнены, предусмотрена оплата КЗ, титул направлен на включение в часть 2 дофинансирование (Приложение 4 часть 2)	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по реконструкции КВЛ 110 кВ Фили – Ходынка реализовано в 2020 году
16	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Строительство заходов КВЛ 110 кВ Восточная – Некрасовка с отпайкой на ПС Ясная и ВЛ 110 кВ Некрасовка – Кучино на ПС 500 кВ Каскадная, перезавод ВЛ 110 кВ Минеральная – Некрасовка и ВЛ 110 кВ Прогресс – Некрасовка на ПС 500 кВ Каскадная суммарной ориентировочной протяженностью 19,145 км  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: мероприятия выполнены, предусмотрена оплата КЗ, титул направлен на включение в часть 2 дофинансирование (Приложение 4 часть 2)	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по строительству заходов КВЛ 110 кВ Восточная – Некрасовка с отпайкой на ПС Ясная и ВЛ 110 кВ Некрасовка – Кучино на ПС 500 кВ Каскадная, перезавод ВЛ 110 кВ Минеральная – Некрасовка и ВЛ 110 кВ Прогресс – Некрасовка на ПС 500 кВ Каскадная реализовано в 2022–2023 годах
17	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово – Южная ориентировочной протяженностью 1,1 км с увеличением пропускной способности  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: мероприятия выполнены, предусмотрена оплата КЗ, титул направлен на включение в часть 2 дофинансирование (Приложение 4 часть 2)	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по реконструкции КВЛ 110 кВ Кожухово – Южная реализовано в 2019 году
18	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Дедово с заменой одного трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: мероприятия выполнены, предусмотрена оплата КЗ, титул направлен на включение в часть 2 дофинансирование (Приложение 4 часть 2)	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Дедово с заменой одного трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА реализовано в 2016 году
19	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ №813 "Полет", замена тр-в 2х40 МВА на 2х63 МВА, трансформаторная мощность 126 МВА, увеличение мощности 46 МВА  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: мероприятия выполнены, предусмотрена оплата КЗ, титул направлен на включение в часть 2 дофинансирование (Приложение 4 часть 2)	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Полет с заменой трансформаторов мощностью 2х40 МВА на трансформаторы мощностью 2х63 МВА реализовано в 2023 году
20	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Строительство кабельных заходов "КВЛ 220 кВ Бескудниково - ТЭЦ-27" на ПС Бабушкин  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по строительству заходов КВЛ 220 кВ Бескудниково – ТЭЦ-27 на ПС 220 кВ Бабушкин реализовано в 2013 году

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Замечание: мероприятия выполнены, предусмотрена оплата КЗ, титул направлен на включение в часть 2 дофинансирование (Приложение 4 часть 2)		
21	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Реконструкция ПС-110кВ №480 "Северово" с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: мероприятия выполнены, предусмотрена оплата КЗ, титул направлен на включение в часть 2 дофинансирование (Приложение 4 часть 2)	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Северово с заменой трансформаторов 2х40 МВА на 2х63 МВА реализовано в 2022–2023 годах
22	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Строительство ПС 110 кВ с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25(40) МВА в районе д. Першутино  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: С целью обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей в осенне-зимний период необходимо выполнить сооружение ПС 110 кВ. Пояснительная записка направлялась в АО «СО ЕЭС» от 18.04.2024 № РМР/06/412	учтено частично	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающие материалы будет включено мероприятие по строительству ПС 110 кВ Першутино с двумя трансформаторами 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА каждый
23	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Решетниково - Клин I (II) цепь на ПС 110 кВ в районе д. Першутино протяженностью 0,05 км каждый  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: С целью обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей в осенне-зимний период необходимо выполнить сооружение ПС 110 кВ. Пояснительная записка направлялась в АО «СО ЕЭС» от 18.04.2024 № РМР/06/412	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
24	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 35 кВ Першутино - Клин I (II) цепь на ПС 110 кВ в районе д. Першутино протяженностью 2 км каждый  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: С целью обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей в осенне-зимний период необходимо выполнить сооружение ПС 110 кВ. Пояснительная записка направлялась в АО «СО ЕЭС» от 18.04.2024 № РМР/06/412	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР (мероприятия по развитию электрической сети 35 кВ в ЕЭС России не требуют включения в СиПР ЭЭС России)
25	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 35 кВ Вахромеево путем перевода на класс напряжения 110 кВ	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p> <p>Замечание: Исключение перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в соответствии с п. 32.3 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым, Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым</p>		<p>разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия</p>
26	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	<p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС Горелово с переводом ПС на напряжение 110кВ</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p> <p>Замечание: С целью обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей в осенне-зимний период необходимо выполнить сооружение ПС 110 кВ. Материалы направлялась в АО «СО ЕЭС» от 18.04.2024 № РМР/06/412 В соответствии с п. 31.115 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым, Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
27	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	<p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 23.46.1.59</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Духанино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p> <p>Замечание: 1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей по договору-(ам) ИА-21-302-6466(411538) ИА-13-302-2096(925531) Суммарной мощностью 8328 кВт 3. Обоснование по расчетной перегрузки в п/ав режиме приведены в приложении</p>	не учтено	<p>Мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Духанино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» реализовано в 2023 году</p>
28	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	<p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 23.46.1.60</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Солнечногорск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить</p> <p>Замечание: 1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей ИА-20-302-2432(820567) Суммарной мощностью 3340 кВт</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
29	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Бугры – Лопасня I (II) цепь, ВЛ 110 кВ Бугры – Полиграф и ВЛ 110 кВ Бугры – Столбовая на ПС 220 кВ Чехов ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
30	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 35 кВ Сандарово - Ефремово на ПС 220 кВ Чехов ориентировочной протяженностью 2 км каждый  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР (мероприятия по развитию электрической сети 35 кВ в ЕЭС России не требуют включения в СиПР ЭЭС России)
31	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Пахра - Барыбино и ВЛ 110 кВ Ляхово - Новодомодедово на ПС 220 кВ Данилово ориентировочной протяженностью 0,2 км каждый  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
32	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 35 кВ Ершовка – Елизарово на ПС 220 кВ Данилово ориентировочной протяженностью 9 км каждый  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556		информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР (мероприятия по развитию электрической сети 35 кВ в ЭЭС России не требуют включения в СиПР ЭЭС России)
33	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 35 кВ Молчаново с заменой трансформаторов, Т-1 и Т-2 мощностью 2х10 МВА на трансформаторы мощностью 2х16 МВА (32 МВА; 348 кв.м.; 190 п.м.; 22 шт.(прочие))  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: 1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР (мероприятия по развитию электрической сети 35 кВ в ЭЭС России не требуют включения в СиПР ЭЭС России)
34	Мустафин Роберт Владимирович	ПАО "Россети Московский регион"	Общее предложение	Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: в работе  Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Полет с заменой существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 2х40 на 2х63 МВА  Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Добавить  Замечание: 1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Полет с заменой трансформаторов мощностью 2х40 МВА на трансформаторы мощностью 2х63 МВА реализовано в 2023 году
35	Бакиев Амир Мунирович	Министерство энергетики Запорожской области	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Министерством энергетики Запорожской области предлагается дополнить перечень мероприятий по развитию электрической сети в части: 1. Строительство ВЛ-150 кВ Андреевка - Куйбышево (ориентировочная длина 30 км), 2. Реконструкция ПС 150 кВ Андреевка, 3. Реконструкция ПС 150 кВ Куйбышево. Необходимый год реализации мероприятий 2027г. Основание - исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.	не учтено	В соответствии с пунктом 63 Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2023 №1230, до 1 января 2028 года разработка документов перспективного развития электроэнергетики в отношении энергосистем новых субъектов Российской Федерации не осуществляется. С учетом вышеизложенного в СиПР ЭЭС России не приведена информация по развитию электроэнергетики новых субъектов Российской Федерации
36	Перепечаев Владимир Вячеславович	АО "РЭК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Источником финансирования Реконструкции ПС 110 кВ Промышленная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый являются собственные средства АО "РЭК" (амортизация), Реконструкция объекта выполняется технологическими очередями: -Очереди с первой по третью реализованы. - Четвертая очередь запланирована на 2025 год. - Пятая очередь запланирована на 2026 год. Приложение 1: Дополнительное соглашение №3 к Договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 2790/04/18 от 18.10.2018 г., на 5 листах.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
37	Деркач Луиза Августовна	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	По результатам рассмотрения Проекта СиПР на 2024-2029 годы электроэнергетических систем России АО «Западная энергетическая компания» просит внести корректировку в таблицу 18 Обосновывающих материалов в части уточнения сроков строительства ПС 110 кВ Ялтинская - 2026 год в связи с	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, год реализации мероприятия в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				внесенными изменениями в технические условия №Я-5025/18. Изменения в технические условия №Я-5025/18 прилагаются.		обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирован на предлагаемый
38	Рудаков АЕ	ООО "ВГК"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	<p>Первому заместителю Председателя Правления АО «СО ЕЭС» Опадчему Ф.Ю.</p> <p>О предоставлении сведений в СиПР электроэнергетических систем России на 2025-2030 гг.</p> <p>Уважаемый Федор Юрьевич!</p> <p>ООО «Асек Пауэр» реализует проект по строительству ветроэлектростанции «Береговая ВЭС» мощностью 76,23 МВт в ОЭС Юга в Краснодарском крае. По данному проекту имеется подписанный договор на технологическое присоединение и приказом ФАС России от 28.06.2021 г. № 645/21 утверждена плата за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии ООО «Асек Пауэр» (ВЭС Береговая) с максимальной мощностью 76,23 МВт на уровне напряжения 110 кВ к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>Объект ВЭС Береговая был включен в СиПР в предыдущие периоды программы на основании запросов АО «СО ЕЭС» и соответствующей информации, предоставляемой ООО «Асек Пауэр».</p> <p>В настоящее время АО «СО ЕЭС» проводит процедуры общественного обсуждения проекта схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы (проект СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы).</p> <p>По результатам анализа проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы объект ВЭС Береговая не указан в перечне планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ОЭС Юга в Краснодарском крае.</p> <p>Прошу Вас включить вышеуказанный объект ООО «Асек Пауэр» в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с вводом мощности объекта 76,23 в 2027 году и типом генерирующего оборудования ветровые агрегаты V126-4,55.</p>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ.</p> <p>По информации, имеющейся в АО "СО ЕЭС", строительство Береговой ВЭС не удовлетворяет указанному выше критерию.</p> <p>Мероприятия по строительству Береговой ВЭС не были включены в СиПР ЭЭС России, утвержденные на предыдущие периоды.</p> <p>Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют</p>
39	Головачев Денис Валериевич	АО "Газпром добыча Томск"	Общее предложение	<p>В результате рассмотрения проекта Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы, размещенного на сайте АО «СО ЕЭС» сообщаем Вам следующее.</p> <p>При разработке схем выдачи мощности и схем внешнего электроснабжения объектов Казанского и Северо-Останинского месторождений АО «Газпром добыча Томск» были выявлены недопустимые схемно-режимные ситуации в существующих сетях ПАО «Россети Томск» в энергорайоне ПС 110 кВ Лугинецкая, решение которых не нашло свое отражение в схеме и программе развития энергосистемы Томской области.</p> <p>Филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ предложено разрешить текущую сложившуюся ситуацию за счет перспективных технологических присоединений промышленных предприятий Томской области в данном энергорайоне, то есть за счет предприятий, энергетические установки которых еще не присоединены, следовательно, не являющихся причиной недопустимых электрических режимов. Данная ситуация прямо противоречит как действующему законодательству, так и государственным инициативам, направленным на улучшение инвестиционного климата в Томской области, а также инициативам по упрощению процедур технологического присоединения к электрическим сетям.</p>	не учтено	<p>Разработка СВМ и СВЭ осуществляется в соответствии с Правилами разработки СВМ. В соответствии с пунктом 45 Правил разработки СВМ предусмотренные СВМ или СВЭ технические решения должны соответствовать Методическим указаниям. В соответствии с пунктом 247 Методических указаний технические решения по внешнему электроснабжению должны обеспечивать:</p> <p>а) возможность потребления энергопринимающими устройствами потребителя заявляемой им максимальной мощности по заявляемым категориям надежности электроснабжения и учитывать характер нагрузки и особенности режимов их работы;</p> <p>б) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электрической энергии) для прочих потребителей электрической энергии, энергопринимающие установки которых по состоянию на дату первичного представления проекта СВЭ на согласование субъекту оперативно-диспетчерского управления присоединены к электрическим сетям, а также не ухудшение условий работы других объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства.</p> <p>На основании вышеизложенного для сохранения условий электроснабжения существующих потребителей и обеспечения возможности потребления присоединяемыми энергопринимающими устройствами АО «Газпром добыча Томск» заявляемой им максимальной мощности по заявляемой категории надежности электроснабжения (II категория) при разработке СВЭ по титулам «Схема</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>выдачи мощности и СВЭ энергопринимающих устройств энергокомплекса Казанского нефтегазоконденсатного месторождения АО «Газпром добыча Томск» и «Схема выдачи мощности и СВЭ энергопринимающих устройств энергокомплекса Северо-Останинского нефтегазоконденсатного месторождения АО «Газпром добыча Томск» в связи с присоединением нагрузок АО «Газпром добыча Томск» в энергорайоне «Парабель» проектной организацией разработаны технические мероприятия в соответствии с требованиями пункта 247 Методических указаний.</p> <p>Согласно протоколу согласительного совещания в Минэнерго России от 03.09.2021 № 07-1426-пр. принято решение об установке устройств АОСН на ПС 110 кВ Лугинецкая со сроком реализации в III квартале 2023 года. В СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы также была предусмотрена установка АОСН на ПС 110 кВ Лугинецкая в 2023 году. АОСН на ПС 110 кВ Лугинецкая фактически введена в работу в 2023 году.</p> <p>В этой связи при планировании и управлении электроэнергетическим режимом энергорайона «Парабель» параметры электроэнергетического режима находятся в пределах допустимых значений, с учетом действия противоаварийной автоматики на ПС 110 кВ Лугинецкая, в связи с чем учет мероприятий в рамках СиПР ЭЭС России не требуется</p>
40	Титов Сергей Михайлович	АО "Сибирский химически комбинат"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>1. Включить в перечень мероприятий по развитию электрических сетей сооружение атомной электростанции с двумя энергоблоками типа РБН суммарной установленной мощностью 2510 со сроком реализации согласно таблице 1 приложения - 1.</p> <p>2. Включить в перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Томской области мероприятие по строительству ПС 110 кВ стендовой базы, обеспечивающей электроснабжение стенда испытаний маломасштабной модели парогенератора РУ БР-1200 и стенда приемосдаточных испытаний главного циркуляционного насосного агрегата РУ БР-1200 со сроком реализации согласно таблице 2 приложения - 1.</p>	не учтено	<p>В части учета в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы изменений установленной генерирующей мощности, связанных со строительством Северской АЭС:</p> <p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Мероприятия по строительству Северской АЭС не удовлетворяют критериям подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно пункту 44 Правил разработки ДПР СиПР ЭЭС России разрабатываются АО «СО ЕЭС» и утверждаются уполномоченным органом на период реализации продолжительностью 6 календарных лет. В 2024 году СиПР ЭЭС России разрабатываются на период с 2025 по 2030 годы. В соответствии с прилагаемыми материалами ввод в эксплуатацию энергоблоков Северской АЭС запланирован в 2037 и 2039 годах.</p> <p>Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют.</p> <p>В части учета в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству ПС 110 кВ стендовой базы:</p> <p>В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
41	Перепечаев Владимир Вячеславович	АО "РЭК"	Общее предложение	<p>ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2025–2030 ГОДЫ ЭНЕРГОСИСТЕМА КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ. Таблица 18 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,</p>	не учтено	<p>В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Калининградской области.</p> <p>Согласно договора № 11263/11/21 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенному между АО "Россети Янтарь и АО "РЭК", технологическое присоединение ПС 110 кВ Захаровская путем постройки 2х ВЛ 110 кВ ( отпайка от ВЛ 110 кВ О-1 Центральная - Нивенская I цепь с отпайкой на ПС Захаровская и отпайка от ВЛ 110 кВ О-1 Центральная - Нивенская II цепь с отпайкой на ПС Захаровская). Срок осуществления технологического присоединения - 2 года. Таким образом работы по договору будут завершены не ранее 13.02.2025.</p> <p>В связи с выше изложенным прошу изменить год ввода объекта "Строительство ПС 110 кВ Захаровская с двумя трансформаторами 110/10/10 кВ мощностью 80 МВА каждый" с 2024 года на 2025 год.</p> <p>Приложение 1: договор № 11263/11/21 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, на 9 листах.</p>		
42	Рубцов Максим Леонидович	ООО "Томские электрические сети"	Общее предложение	<p>В пунктах 3,4 Таблицы 13 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Томской области представлены мероприятия реализуемые ООО «Томские электрические сети» с указанием срока выполнения 2025 год, однако выполнение данных мероприятий планируется закончить в 2024 году.</p>	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения об изменении планов ООО "Томские электрические сети" в части срока реализации перечисленных мероприятий. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, год реализации мероприятий в обосновывающих материалах к СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирован на предлагаемый
43	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Форвард Энерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Замечание к СИПР в части энергосистемы Тюменской области:</p> <p>В СИПР по энергосистеме Тюменской области (Обосновывающие материалы по энергосистеме Тюменской области, ХМАО и ЯНАО. Книга 1., раздел 2.3) рассмотрен только зимний режим, по нему определены ограничения и компенсирующие мероприятия. При этом в работе отсутствует анализ летнего режима, либо выводы, свидетельствующие о достаточности расчетов только зимнего режима. Для исполнения требования п. 79, 178 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных Приказом Минэнерго России от 06.12.2022 №1286, считаем необходимым привести исходные данные по летнему режиму, аналогично данным по зимнему режиму (таблица 14 - Баланс мощности Тюменского энергорайона для периода зимних максимальных нагрузок, МВт) с дополнительным учетом планового ремонтного снижения генерации в летнем режиме на основании статистических данных. По результатам анализа сделать вывод, что зимний режим является определяющим, либо, если это не так, определить ограничения и компенсирующие мероприятия для летнего режима.</p>	не учтено	<p>При разработке СИПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Расчеты выполняются для всех предусмотренных нормативными документами схемно-режимных и режимно-балансовых условий.</p> <p>Анализ схемно-режимной и режимно-балансовой ситуации в энергорайоне энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, ограниченном контролируемом сечением «Баланс ТЮЭР, ЮЭР, ИЭР», показал, что зимний максимум потребления мощности является наиболее тяжелым режимно-балансовым условием и, как следствие, является определяющим при формировании перечня мероприятий по развитию электрической сети, исключающих риски выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Баланс мощности указанного энергорайона для периода зимнего максимума потребления мощности представлен в таблице 14 раздела 2 книги по Тюменской области обосновывающих материалов.</p> <p>Анализ результатов расчета для летнего максимума/минимума потребления мощности не выявил нарушений параметров электроэнергетического режима дополнительно к расчетам для зимнего максимума потребления мощности, соответственно, разработка дополнительных компенсирующих мероприятий не требуется.</p> <p>Представление балансов мощности для режимно-балансовых условий, не являющихся определяющими, а также публикация полного объема результатов расчетов не требуется согласно положениям Правил разработки ДПР.</p> <p>При доработке обосновывающих материалов пояснительная записка будет дополнена выводом по результатам рассмотрения всех режимно-балансовых условий</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
44	Добровольский Евгений Александрович	ПАО "Форвард Энерго"	Приложение 6 Результаты оценки тарифных последствий	При оценке экономических последствий мероприятий СИПР учитывается только часть мероприятий, которые реализуются Сетевыми организациями за счет тарифных средств. Источник финансирования мероприятий на объектах генерации, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также обеспечению надежного и эффективного функционирования ЕЭС России, не определен (в частности, мероприятия на Тюменской ТЭЦ-1 и Тюменской ТЭЦ-2 на листах 42, 43 Приложения 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы). Считаю необходимым в СИПР указать в качестве данного источника тариф сетевых организаций.	не учтено	В соответствии с пунктом 47 Правил разработки ДПР СиПР ЭЭС содержит оценку тарифных последствий реализации технических решений по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше. Согласно пункту 258 Методических указаний результатом оценки тарифных последствий является оценка достаточности выручки, получаемой сегментами электросетевого хозяйства (сетевыми организациями), при существующих механизмах тарифного регулирования для реализации планируемого состава технических решений. Таким образом, при оценке тарифных последствий учитываются технические решения, предлагаемые в СиПР ЭЭС на объектах только сетевых организаций. СиПР ЭЭС не определяет источник финансирования мероприятий на объектах генерации, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также на обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
45	Юридическое лицо	Министерство регионального развития Республики Алтай	Общее предложение	«Реализация планов развития с ростом потребления Республики Алтай до 390 МВт к 2030 году невозможна без снятия ограничения пропускной способности сети 110 кВ. Реализуемых и предлагаемых ПАО «Россети Сибирь» мероприятий по развитию сети 110 кВ недостаточно для решения задачи в полном объеме.  Считаю необходимым в проекте СИПР ЭЭС на 2025-2030 гг. предусмотреть мероприятия по строительству в 2027 году новой подстанции 220 кВ и прилегающей к ней распределительной сети 110 кВ.»	учтено частично	В рамках доработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по результатам общественного обсуждения прогноз потребления электрической мощности был уточнен на основании поступившей в АО «СО ЕЭС» информации о заключенных договорах об осуществлении ТП. Уточненный прогноз предусматривает максимальное потребление мощности энергосистемы Республики Алтай к 2030 году на уровне 175 МВт, что соответствует потреблению 196,9 МВт при приведении к условиям наиболее холодной пятидневки. На основании уточненного прогноза потребления мощности АО «СО ЕЭС» были выполнены расчеты электроэнергетических режимов и статической устойчивости и определены мероприятия, реализация которых позволит исключить прогнозируемые риски выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений. На основании технико-экономического сравнения вариантов развития энергосистемы Республики Алтай в проект СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будут дополнительно включены следующие мероприятия по усилению электрической сети: – строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Бийская ТЭЦ – Бирюзовая Катунь II цепь с отпайками до ПС 110 кВ Озерная ориентировочной протяженностью 1,5 км; – строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Бийская ТЭЦ – Бирюзовая Катунь I цепь с отпайкой на ПС Сибирская монета до ВЛ 110 кВ Чергинская – Эликманарская ориентировочной протяженностью 39,5 км
46	Ратуш Алексей Борисович	АО "ОЭК" (Москва)	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	1. Считаю необходимым включить в СИПР ЭЭС России строительство ПС 220/20 кВ «Пищевая» с установленной мощностью 189 МВА, с протяженностью ЛЭП для подключения объекта к энергосистеме 11,6 км и ПС 220/20 кВ «Кинокластер» («Чириково») с установленной мощностью 300 МВА, с протяженностью ЛЭП для подключения объекта к энергосистеме 0,3 км. Организация, ответственная за реализацию проекта, – АО «ОЭК». Планируемый срок ввода объектов в эксплуатацию – 2029 год. Данные объекты имеют приоритетное значение для реализации градостроительных планов города Москвы и планируются к включению в регуляторное соглашение между АО «ОЭК» и Правительством Москвы.  2. Считаю необходимым включить в СИПР ЭЭС России реконструкцию КЛ 220 кВ «ТЭЦ-20 – Котловка № 1» (замена кабельного участка М 1 – М 9) с указанием ответственной организации за выполнение проекта – ПАО «Россети Московский регион». Филиал АО «СО ЕЭС» Московское РДУ при согласовании технических условий на технологическое присоединение заявителей АО «ОЭК» к ПС 220 кВ «Перерва» и ПС 220 кВ «Котловка» в состав мероприятий, осуществляемых АО «ОЭК», предъявляет требования по усилению прилегающей электрической сети, а именно: «обеспечить путем урегулирования взаимоотношений с ПАО «Россети Московский регион» реконструкцию КЛ 220 кВ «ТЭЦ-20 – Котловка № 1» (замена кабельного участка М 1 – М 9) с увеличением пропускной способности. Пропускную способность КЛ 220 кВ определить проектом».	не учтено	1. В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанным мероприятиям в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятий в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации 2. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Вышеуказанные мероприятия по усилению сети не включены в проект СИПР ЭЭС России. Отсутствие данных работ в СИПР ЭЭС России не дает возможности заключать договоры об осуществлении технологического присоединения с конечными потребителями, что не позволяет использовать существующий резерв мощности на ПС 220 «Перерва» и ПС 220 кВ «Котловка».		СИПР ЭЭС России включают мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства иной сетевой организации (ПАО «Россети Московский регион»), владеющей ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При отсутствии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, данное мероприятие не может быть включено в СИПР ЭЭС России
47	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	Из приложения № 1 «Балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам, входящим в ЕЭС России, и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам» исключить мощности блок-станции Томаринской ТЭЦ и Холмской ТЭЦ (суммарно 11,5 МВт), так как в период с 2020 по 2023 годы их фактический (максимальный) полезный отпуск в сеть ПАО "Сахалинэнерго" составил 0,28 МВт и 0,55 МВт соответственно.	не учтено	В соответствии с подпунктом «б» пункта 47 Правил разработки ДПР при разработке СИПР ЭЭС России учитываются объекты по производству электрической энергии, установленная мощность которых равна или превышает 5 МВт. Томаринская ТЭЦ и Холмская ТЭЦ в период с 2020 по 2023 год функционировали в составе Центрального энергорайона энергосистемы Сахалинской области и соответствуют требованиям Правил разработки ДПР. Таким образом, основания для корректировки СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
48	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Приложение № 2 «Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России и ТИТЭСах на период 2025–2030 годов» в части Сахалинской области дополнить информацией о планируемом выводе из эксплуатации ТГ-4, 6, 7, 8 Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 в 2026, 2025, 2027, 2028 годах соответственно и вводом в эксплуатацию 100 МВт (2х25 МВт в 2025 году и 2х25 МВт в 2026 году) на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и 140 МВт в 2027 году на Сахалинской ГРЭС согласно прилагаемым материалам	не учтено	Проектом СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в Центральном энергорайоне энергосистемы Сахалинской области подтверждено наличие дефицита мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии или мероприятий по развитию электрических сетей, в объеме 169 МВт в условиях останова 2-х единиц генерирующего оборудования с наибольшей располагаемой мощностью и в объеме 353 МВт с учетом реализации рисков останова генерирующего оборудования иностранного производства. В целях покрытия перспективного дефицита электрической энергии и мощности в Центральном энергорайоне энергосистемы Сахалинской области необходимо строительство новых генерирующих объектов. Конкретные объекты по производству электрической энергии, направленные на ликвидацию дефицита могут быть определены по результатам конкурсных процедур (конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов) или по решению Правительства Российской Федерации. В качестве варианта по развитию генерирующих мощностей, направленных на ликвидацию указанного дефицита мощности, могут быть рассмотрены мероприятия по строительству: – строительство второй очереди Сахалинской ГРЭС-2 с вводом четырех энергоблоков установленной мощностью 60 МВт каждый; – ввод в работу на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 пяти газотурбинных установок ЭГЭС-25 ПА установленной мощностью 25 МВт каждая. Указанная информация будет отражена в приложении 3 «Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей» к проекту СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
49	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	В таблицах 16, 17 раздела 7 приложения № 3 "ПЕРЕЧЕНЬ И ОПИСАНИЕ территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей" не	не учтено	При разработке СИПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. В соответствии с подпунктом «в» пункта 83 Методических указаний, ограничения мощности на действующих электростанциях определяются в соответствии с фактическими данными



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				учитывать ограничения мощности по блок-станциям Томаринская ТЭЦ и Холмская ТЭЦ (суммарно 8,3 МВт)		о состоянии оборудования и его параметров. Информация об ограничениях установленной мощности предоставлена в соответствии с пунктом 29 Правил предоставления информации МУП "Тепло" и МУП "Водоканал", которые владеют на праве собственности Томаринской ТЭЦ и Холмской ТЭЦ. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
50	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Привести прогнозный максимум потребления мощности электроэнергетической системы Сахалинской области на период 2025–2030 годов к единым значениям во всех документах (в проекте схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, приложениях к ним и обосновывающих материалах).	не учтено	В приложении 1 к СиПР ЭЭС России на основании подпункта «б» пункта 47 Правил представлены балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам, входящим в состав ЭЭС России, и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, включающие установленную генерирующую мощность электростанций, потребление электрической энергии и максимальное потребление мощности. Прогноз потребления мощности электроэнергетической системы Сахалинской области разработан с учетом требований раздела II Методических указаний. В соответствии с подпунктом «е» пункта 47 Правил разработки ДПР в приложении 3 к СиПР ЭЭС России приведены перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной и (или) единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии, учтенных в СиПР ЭЭС в соответствии с подпунктом «в» пункта 47 Правил разработки ДПР, и мероприятий по развитию электрических сетей. При разработке балансов мощности энергорайонов должны рассматриваться все режимно-балансовые условия в соответствии с пунктом 180 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, при этом при определении минимально необходимой для покрытия дефицитов активной мощности должны рассматриваться наиболее тяжелые режимно-балансовые условия. В связи с этим балансы мощности центрального энергорайона электроэнергетической системы Сахалинской области приведены в приложении 3 к СиПР ЭЭС России, а также в разделе 5.1 обосновывающих материалов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий при температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92
51	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 1 «Перечень основных существующих крупных потребителей электроэнергетической системы Сахалинской области» раздела 1.1 обосновывающих материалов дополнить сведениями о существующих крупных потребителях, согласно прилагаемых материалов:  Наименование потребителя: ООО «ИСК-Корсаков» Потребление, млн кВт·ч в год. 2021: 1,4 2022: 11,2 2023: 11	не учтено	В перечне существующих крупных потребителей отражены только потребители мощностью более 10 МВт. Фактические и прогнозные объемы потребления электрической энергии ООО «ИСК-Корсаков» учтены при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности в суммарных объемах потребления по энергосистеме без выделения потребителя в отдельной строке
52	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 1 «Перечень основных существующих крупных потребителей электроэнергетической системы Сахалинской области» раздела 1.1 обосновывающих материалов дополнить сведениями о существующих крупных потребителях, согласно прилагаемых материалов:  Наименование потребителя: ООО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» Потребление, млн кВт·ч в год. 2021: 10	не учтено	В перечне существующих крупных потребителей отражены только потребители мощностью более 10 МВт. Информация о фактических и прогнозных объемах потребления электрической энергии ООО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» учтена при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности индивидуальными объемами в соответствии с отчетными и прогнозными данными представленными Филиалом «Сахалинэнергосбыт» ПАО «ДЭК»

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				2022: 8,3 2023: 7,9		
53	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 1 «Перечень основных существующих крупных потребителей электроэнергетической системы Сахалинской области» раздела 1.1 обосновывающих материалов дополнить сведениями о существующих крупных потребителях, согласно прилагаемых материалов:  Наименование потребителя: ООО «Аллея» Потребление, млн кВт·ч в год. 2021: 4,8 2022: 6,5 2023: 6,9	не учтено	В перечне существующих крупных потребителей отражены только потребители мощностью более 10 МВт. Фактические и прогнозные объемы потребления электрической энергии ООО «Аллея» учтены при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности в суммарных объемах потребления по энергосистемы без выделения потребителя в отдельной строке
54	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 1 «Перечень основных существующих крупных потребителей электроэнергетической системы Сахалинской области» раздела 1.1 обосновывающих материалов дополнить сведениями о существующих крупных потребителях, согласно прилагаемых материалов:  Наименование потребителя: ООО «Бриллиант» Потребление, млн кВт·ч в год. 2021: 13,9 2022: 13,3 2023: 13,9	не учтено	В перечне существующих крупных потребителей отражены только потребители мощностью более 10 МВт. Фактические и прогнозные объемы потребления электрической энергии ООО «Бриллиант» учтены при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности в суммарных объемах потребления по энергосистемы без выделения потребителя в отдельной строке
55	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 1 «Перечень основных существующих крупных потребителей электроэнергетической системы Сахалинской области» раздела 1.1 обосновывающих материалов дополнить сведениями о существующих крупных потребителях, согласно прилагаемых материалов:  Наименование потребителя: АО «Птицефабрика «Островная» Потребление, млн кВт·ч в год. 2021: 7,7 2022: 6,6 2023: 5,9	не учтено	В перечне существующих крупных потребителей отражены только потребители мощностью более 10 МВт. Фактические и прогнозные объемы потребления электрической энергии АО «Птицефабрика «Островная» учтены при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности в суммарных объемах потребления по энергосистемы без выделения потребителя в отдельной строке
56	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 110 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция КВЛ-110 кВ С-11 путем увеличения протяженности линии на 1,10 км от опоры №58 до №63 до ПС «Южная» Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2023 Параметры: 1х1,08 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
57	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов:	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Класс напряжения: 110 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ С-21 Холмск – ПС «Холмск-Южная» - замена провода АС на АСК в пролетах оп. №1-11, №21-36, замена провода АС на неизолированный компактированный провод с усиленным стальным сердечником сечением 150 мм <sup>2</sup> на участке опор №18-21. Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2021 Параметры: 1x3,09 км		
58	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 110 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ-110 кВ С-22 ПС «Холмск-Южная» - ПС «Невельск» замена провода АС на АСК на участках опор: №№ 29-40 (4,8 км трассы); №№1-16 (3,7 км трассы), - замена провода АС на неизолированный компактированный провод с усиленным стальным сердечником сечением 150 мм <sup>2</sup> на участках опор №№ 40-64 (7,1 км трассы), №№16-21 (2,2 км), замена провода АС на неизолированный компактированный провод с усиленным стальным сердечником сечением 150 мм <sup>2</sup> на участке опор №№64-71 (2,1 км трассы) - замена провода АС на неизолированный компактированный провод с усиленным стальным сердечником на участках опор №№ 71-83 (3,262 км трассы) Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2020, 2021 Параметры: 1x9,1 км, 2,02 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
59	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 35 кВ «Т-121» ПС 35/10 «Дачная» - ПС 35/10 «Тамбовка» протяженностью 12,44 км с полной заменой опор и заменой провода по всей трассе ЛЭП на антигололедный расчетного сечения Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2023 Параметры: 1x12,56 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
60	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-126 «ПС Хомутово-2 110/35/10 - ПС Олимпия 35/10 кВ» с переводом в кабельное исполнение участка от опоры № 20 до опоры 27, строительство временной обводной линии Т-126 протяженностью 1,59 км. Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2023 Параметры: 1x1,35 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
61	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция 2-х цепной ВЛ 35 кВ Т-127, Т-128, ПС «Южная» - ПС «Аралия» 2,05 км., Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2021 Параметры: 2x2,05 км		
62	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ  Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 35 кВ «Т-132» ПС 35/10 «Тамбовка» - ПС 35/10 «Чапаево» протяженностью 5,92 км с заменой провода на антигололедный расчетного сечения. Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2023 Параметры: 1x5,84 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
63	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-150 ПС «Хомутово» - ПС «Хомутово-2» с заменой провода на провод АЕРО-Z-177, монтажом второй цепи 35кВ. Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2021 Параметры: 1x1,31 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
64	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-406 ПС Шахтерская - ПС Ударновская (4 км) Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2023 Параметры: 1x3,97 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
65	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция воздушной линии электропередачи ВЛ-35 кВ Т-127, Т-128 от ПСТ «Южная» до ПСТ «Аралия» с переводом в кабельное исполнение на участке от ПС «Южная» до переключающего пункта КВЛ 35кВ отпайки на ПС «Горная Деревня» (протяженность 1,6 км). Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Год: 2023 Параметры: 2x1,63 км		
66	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 110 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 110 кВ С11 с переводом в кабельное исполнение участка ВЛ протяженностью 1,5 км, «Реконструкция ВЛ 110 кВ С12 с переводом в кабельное исполнение участка ВЛ протяженностью 1,53 км Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2019,2022 Параметры: 1x1,72 км, 1x1,48 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
67	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Строительство ВЛ 35 кВ ПС Шахтерская - ПС Бошняково Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2021 Параметры: 1x63,25 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
68	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Строительство двух КЛ-35 кВ кабелем сечением 500 мм <sup>2</sup> от ПС 110/35/10 кВ «Хомутово-2» до проектируемой ПС 35/10 кВ «Горизонт» Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2023 Параметры: 2x3,81 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
69	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Строительство КВЛ 35 кВ ПС 35/10 «Радиоцентр» - ПС 35/10 «Охотская» Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2023 Параметры: 1x27,88 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
70	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Строительство двух КЛ 35 кВ 19,06 км ПС 110 кВ	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Южная — ПС 35 кВ Горная деревня Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2021 Параметры: 2x19,06 км		
71	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 6 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 220 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ОРУ-220 кВ ПС 220 кВ Краснопольская (замена автотрансформаторов 2*32 МВА на 2*63МВА 220/110/10кВ) Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2023 Параметры: 1x63 МВА	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
72	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 6 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 220 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС Шахтерская 110/35/10/6 кВ (замена двух силовых трансформаторов 15 МВА и 16 МВА на 2*25000/110/35/6). Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2023 Параметры: 1x25 МВА	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
73	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 6 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС Березняки 35/10 кВ (замена двух силовых трансформаторов 2,5МВА на два силовых трансформатора 6,3МВА) Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2021 Параметры: 2x6,3 МВА	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
74	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 6 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ПС «Стародубская» 35/10 кВ с заменой трансформатора Т1 мощностью 2,5 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА. Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2021 Параметры: 1x4 МВА	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
75	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 6 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ПС «Тамбовка» 35/10 кВ замена трансформатора Т1 мощностью 1МВА на 2,5 МВА. Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2022 Параметры: 1х2,5 МВА		
76	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 6 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Строительство ПС 35/10 кВ «Горная деревня» с двумя трансформаторами мощностью 10 МВА Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2021 Параметры: 2х10 МВА	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
77	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 6 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Строительство ПС Тельновская-2 с трансформатором 1 МВА Строительство ПС Лесогорская — 2 с трансформатором 1,6 МВА Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2021 Параметры: 1х1 МВА, 1х1,6 МВА	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
78	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 6 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ПС «Дальняя 35/6 кВ» с установкой 2-х трансформаторов 6300/35/6 кВ. Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2023 Параметры: 1х6,3 МВА	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
79	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 6 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» раздела 1.5 дополнить сведениями, согласно прилагаемых материалов: Класс напряжения: 35 кВ Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Юго-Западная путем замены трансформатора Т1 мощностью 20 МВА на 40 МВА с увеличением мощности на 20 МВА. Принадлежность: ПАО «Сахалинэнерго» Год: 2023 Параметры: 1х40 МВА	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
80	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 12 «Перечень планируемых к вводу потребителей электроэнергетической системы Сахалинской области» дополнить перечнем перспективных потребителей, согласно прилагаемых материалов: Наименование инвестиционного проекта: Строительство Многофункционального грузового района морского порта Поронайск Наименование заявителя: ООО «Многофункциональный грузовой район» Ранее присоединенная мощность, МВт: 0 Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 24 Напряжение, кВ: 10 Год ввода: 2027 Центр питания: ПС 220 кВ Порт	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для учета указанной в замечании информации по договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в АО «СО ЕЭС» в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
81	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" - Таблицу 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» дополнить мероприятиями, согласно прилагаемым материалам: Наименование: Строительство ПС 220 кВ Порт с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 40 МВА каждый Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 220 Единица измерения: МВА Год: 2027 Основание: Обеспечение технологического присоединения потребителей ООО «Многофункциональный грузовой район» Наименование заявителя: ООО «Многофункциональный грузовой район» Ранее присоединенная мощность, МВт: - Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 24	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
82	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" - Таблицу 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» дополнить мероприятиями, согласно прилагаемым материалам: Наименование: Строительство заходов ВЛ 220 кВ Лермонтовка - Макаровская на ПС 220 кВ Порт ориентировочной протяженностью 0,05 км каждая Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 220 Единица измерения: км Год: 2027 Основание: Обеспечение технологического присоединения потребителей ООО «Многофункциональный грузовой район» Наименование заявителя: ООО «Многофункциональный грузовой район» Ранее присоединенная мощность, МВт: - Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 24	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
83	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" - Таблицу 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» дополнить мероприятиями, согласно прилагаемым материалам: Наименование: Строительство ПС 35 кВ Гитол с двумя трансформаторами 35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 35 Единица измерения: МВА Год: 2027 Основание: Обеспечение технологического присоединения потребителей МКУ «УКС» города Южно-Сахалинска Наименование заявителя: МКУ «УКС» города Южно-Сахалинска Ранее присоединенная мощность, МВт: - Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 4,602	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
84	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" - Таблицу 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» дополнить мероприятиями, согласно прилагаемым материалам: Наименование: Строительство двух КЛ-35 кВ от ПС 35 кВ Хомутово до ПС 35 кВ Гитол ориентировочной протяженностью 2 км Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 35 Единица измерения: км Год: 2027 Основание: Обеспечение технологического присоединения потребителей МКУ «УКС» города Южно-Сахалинска Наименование заявителя: МКУ «УКС» города Южно-Сахалинска Ранее присоединенная мощность, МВт: - Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 4,602	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
85	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" - Таблицу 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» дополнить мероприятиями, согласно прилагаемым материалам: Наименование: Реконструкция ПС 35 кВ Ново-Александровская с заменой трансформаторов мощностью 6,3 МВА на трансформаторы мощностью 10 МВА Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ:35 Единица измерения: МВА Год: 2024 Основание: Обеспечение технологического присоединения потребителей Наименование заявителя: ФГКУ комбинат «Восток» Управления Федерального	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учитываются при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. В соответствии со сведениями, предоставленными в соответствии с Правилами предоставления информации, договор ТП энергопринимающих ФГКУ Комбинат «ВОСТОК» Росрезерва реализован, выданы акты об осуществлении ТП от 22.12.2022 № 28316м/22 и от 18.12.2023 № 28316. В этой связи основания для внесения изменений в обосновывающие материалы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				агентства по государственным резервам по Дальневосточному федеральному округу Ранее присоединенная мощность, МВт: - Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 6,44954		
86	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" - Таблицу 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» дополнить мероприятиями, согласно прилагаемым материалам: Наименование: Реконструкция ПС 35 кВ Хомутово с заменой трансформаторов мощностью 10 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 35 Единица измерения: МВА Год: 2024 Основание: Обеспечение технологического присоединения потребителей Наименование заявителя: МУП «Электросервис» Ранее присоединенная мощность, МВт: - Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 8,0408	не учтено	В обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям
87	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" - Таблицу 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» дополнить мероприятиями, согласно прилагаемым материалам: Наименование: Реконструкция ПС 35 кВ Троицкая с заменой трансформатора мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 35 Единица измерения: МВА Год: 2024 Основание: Обеспечение технологического присоединения потребителей Наименование заявителя: ООО «Юнио» Ранее присоединенная мощность, МВт: - Увеличение/ввод новой мощности, МВт: 0,98	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для учета указанной в замечании информации по договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в АО «СО ЕЭС» в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
88	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Учсть в качестве обосновывающих материалов к дополнениям к Таблице 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» прилагаемые материалы: Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Детский сад на 240 мест Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, в районе "Гитол", кадастровый номер 65:01:0406001:1529 Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>заявителя составляет (кВт): 517 кВт  Ранее присоединенная в точке присоединения мощность (кВт): 0 кВт  Категория надежности от сетей ПАО «Сахалинэнерго»: вторая  Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение (кВ): 10 кВ  Точка присоединения: На кабельных наконечниках проектируемых КЛ-10кВ С1, С2 РУ-10кВ проектируемой ПС-35/10 кВ  Основной источник питания: Проектируемая КЛ-10 кВ от С1 РУ-10 кВ проектируемой ПС-35/10 кВ  Резервный источник питания: Проектируемая КЛ-10 кВ от С2 РУ-10 проектируемой ПС-35/10 кВ  Центр питания: Проектируемая ПС-35/10кВ Гитол</p>		
89	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Учсть в качестве обосновывающих материалов к дополнениям к Таблице 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» прилагаемые материалы:</p> <p>Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Общеобразовательная школа на 1100 мест  Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск  Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет (кВт): 1535 кВт  Ранее присоединенная в точке присоединения мощность (кВт): 0 кВт  Категория надежности от сетей ПАО «Сахалинэнерго»: вторая  Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение (кВ): 10 кВ  Точка присоединения: На кабельных наконечниках проектируемых КЛ-10кВ С1, С2 РУ-10кВ проектируемой ПС-35/10 кВ  Основной источник питания: Проектируемая КЛ-10 кВ от С1 РУ-10 кВ проектируемой ПС-35/10 кВ  Резервный источник питания: Проектируемая КЛ-10 кВ от С2 РУ-10 проектируемой ПС-35/10 кВ  Центр питания: Проектируемая ПС-35/10кВ Гитол</p>	учтено	В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, потребитель будет учтен в прогнозе потребления, мероприятия по ТП будут включены в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
90	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Учсть в качестве обосновывающих материалов к дополнениям к Таблице 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» прилагаемые материалы:</p> <p>Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Группа жилой застройки  Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, кадастровый номер 65:01:0406001:950  Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет (кВт): 2550 кВт  Ранее присоединенная в точке присоединения мощность (кВт): 0 кВт</p>	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Категория надежности от сетей ПАО «Сахалинэнерго»: вторая Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение (кВ): 10 кВ Точка присоединения: Контактные соединения концевых опор проектируемого участка КЛ- 10 кВ 24Л-Хм-10 Основной источник питания: Проектируемая ПС 35 кВ Гитол Резервный источник питания: ПС 35 кВ Хомутово Центр питания: Проектируемая ПС 110 кВ Верхняя		
91	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Учесть в качестве обосновывающих материалов к дополнениям к Таблице 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» прилагаемые материалы:</p> <p>Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 29.05.2023 № ГР-0532 (вх. ПАО "Сахалинэнерго" от 30.05.2023 " Вх.-3041.СИ) с учетом писем от 30.11.2023 № ГР-1140 (вх. ПАО "Сахалинэнерго" от 05.12.2023 № Вх.-7143.СИ) и от 07.03.2024 № ГР-0311 (вх. ПАО "Сахалинэнерго" от 11.03.2024 № Вх.-1565.СИ) и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от __№__ энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью "Многофункциональный грузовой район", именуемого в дальнейшем - Заявитель, к электрическим сетям ПАО "Сахалинэнерго".</p> <p>Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения ПАО "Сахалинэнерго" при условии согласования АО «СО ЕЭС» и действительны до 14.02.2030.</p> <p>Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение впервые вводимых в эксплуатацию в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью 24 МВт и объектов электросетевого хозяйства Заявителя, к существующим электрическим сетям ПАО "Сахалинэнерго":</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ВЛ 220 кВ Лермонтовка - Макаровская (Д1), посредством сооружения новых объектов электросетевого хозяйства;</li> <li>- заходы ВЛ 220 кВ Лермонтовка - Макаровская (Д1) в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Порт;</li> <li>- ПС 220 кВ Порт;</li> <li>- две ЛЭП 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 220 кВ Порт до РП 10 кВ Заявителя, с образованием после выполнения настоящих технических условий 2 (двух) точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы);</li> <li>- элементы электрической сети двух ЛЭП 10 кВ, строящихся от РУ 10 кВ ПС 220 кВ Порт РП 10 кВ Заявителя, расположенные в РП 10 кВ Заявителя, с максимальной мощностью 12 МВт в каждой точке.</li> </ul> <p>Схема присоединения к электрическим сетям ПАО "Сахалинэнерго" обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя в точках присоединения в объеме 5 МВт по первой категории надежности электроснабжения, 18 МВт по второй категории надежности электроснабжения, 1 МВт по третьей категории надежности электроснабжения.</p>	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
92	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Учесть в качестве обосновывающих материалов к дополнениям к Таблице 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и</p>	не учтено	В обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Сахалинской области» прилагаемые материалы:</p> <p>Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Обеспечение земельных участков, предназначенных под жилищное строительство, технологическим присоединением к инженерным сетям</p> <p>Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: г. Южно-Сахалинск, микрорайон "Поле Чудес"</p> <p>Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет (кВт): 8040,8</p> <p>Ранее присоединенная в точке присоединения мощность (кВт): 0 кВт</p> <p>Категория надежности от сетей ПАО «Сахалинэнерго»: вторая</p> <p>Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение (кВ): 10 кВ</p> <p>Точка присоединения: С1 С2 ЗРУ-10 кВ ПС "Хомутово"</p> <p>Основной источник питания: С1 ЗРУ-10 кВ ПС "Хомутово"</p> <p>Резервный источник питания: С2 ЗРУ-10 кВ ПС "Хомутово"</p> <p>Центр питания: ПС "Хомутово"</p>		
93	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>№ п/п: 1</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области</p> <p>Субъект: Сахалинская область</p> <p>Наименование: Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 и Т-2 110/35/6 мощностью 40 МВА каждый на трансформаторы мощностью 63 МВА каждый</p> <p>Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»</p> <p>Класс напряжения, кВ: 110</p> <p>Единица измерения: МВА</p> <p>Год: 2024</p> <p>Планируемый год реализации: 2024</p> <p>Основание: Инвестиционный проект J_511-К-Ф-014</p> <p>Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 24</p> <p>Инвестиции за период 2024–2030 гг. в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС): -</p> <p>Предложение: Реконструкция ПС Южная 110/35/6 кВ путем замены ОРУ-110 - 6 ячеек, КРУН-35кВ - 6 ячеек, КРУН-6кВ - 50 ячеек, 4-е ТСН. Замена трансформаторов на 2*63 МВА. Реконструкция системы оперативного тока. Замена оборудования РЗА, пересмотр состава РЗА, установка новых шкафов и терминалов РЗА. в т.ч. разработка проектной документации (J_511-К-Ф-014)</p> <p>Обоснование: Инвестиционный проект J_511-К-Ф-014 включен в ПОУРЭК. Инвестиционный проект J_511-К-Ф-014 включен в ИПР ПАО «Сахалинэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 20.12.2019 №26@, а также в последующие итерации ИПР, утвержденные соответствующими приказами Минэнерго России.</p> <p>Инвестиционный проект J_511-К-Ф-014 включен в СиПР Сахалинской области на 2022-2026 годы и СиПР на 2023-2027 годы.</p> <p>Обоснование необходимости замены трансформаторов:</p> <p>В соответствии с зимними замерами 2018 г. нагрузка на трансформаторы составила 39,98 МВА.</p> <p>В то же время в 2019 году на исполнении находились договоры на технологическое присоединение объектов суммарной мощностью 21,6 МВт.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>В соответствии с действовавшим на момент внесения мероприятия в ИПР подходом к расчету была определена необходимость выполнения реконструкции ПС Южная, включающая в себя замену трансформаторов 40 МВА на трансформаторы мощностью 63 МВА. Применение подходов к проектированию развития энергосистем, введенных в декабре 2022 года к программе, утвержденной в 2019 году, некорректно. Подробные обоснования необходимости замены трансформаторов представлены ниже в п. 3 примечаний</p> <p>В связи с наличием утвержденных программных документах инвестиционный проект реализуется с 2020 года.</p> <p>Текущая стадия реализации проекта: Оборудование (трансформаторы, КРУ) поставлено, передано в монтаж. Заключены договоры поставки на (шинные мосты, выключатели, БМЗ реакторной). Ведутся строительно-монтажные работы согласно заключенного договора СМР. Фактически профинансировано на текущую дату 844,43 млн. руб. Договоры на ПИР, СМР, МТР, а также документы, подтверждающие текущий этап выполнения работ представлены во вложении.</p> <p>Текущее состояние работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- По БМЗ - 6 кВ строительство фундамента выполнено 100 % (74 стойки), ОПУ выполнено 100 % (44 стойки стойки), БМЗ - 35 кВ выполнено 100 % (44 стойки);</li> <li>- Завершен монтаж модулей БМЗ-6 кВ (всего 32 модуля): все модули соединены, завершены работы по монтажу кровли.</li> <li>- Закончен монтаж лотков с северной стороны завершен 100%, монтаж полок для КЛ 100 %</li> <li>- Завершен демонтаж фундамента Т-1 40 МВА 100%.</li> <li>- Завершены работы по отсыпке основания и бетонной (подбетонная) подготовке под фундамент трансформатора Т1;</li> <li>- Завершены работы по прокладке трубного перехода через дорогу к ЗРУ 6 кВ;</li> <li>- Завершены работы по устройству ростверка ЗРУ 35 кВ;</li> </ul> <p>Документы, подтверждающие высокую стадию реализации проекта представлены в Приложении</p>		
94	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 110 кВ С-12 ПС 220/110/6 кВ Южно-Сахалинская - ПС 110/35/6 кВ Южная  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 110  Единица измерения: км  Год: 2030  Планируемый год реализации: 2030  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 525,09</p> <p>Предложение: Реконструкция ВЛ 110 кВ С-12 ПС 220/110/6 кВ Южно-Сахалинская – ПС 110/35/6 кВ Южная (8,5 км) на участке протяженностью порядка 8,5 км с заменой опор с сокращением длины пролетов и заменой провода АС-120/19 на облегченный компактный провод АСк2у 240/39 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении, включая замену арматуры и изоляции.</p> <p>Обоснование: Замена провода марки АС-120/19 на провод АСку-240/39 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода по сравнению с проводами АС равного сечения, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
95	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 110 кВ С-11 ПС 220/110/6 кВ Южно-Сахалинская - ПС 110/35/6 кВ Южная - ПС 110/35/10 кВ Корсаковская  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 110  Единица измерения: км  Год: 2026  Планируемый год реализации: 2026  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 2161,02</p> <p>Предложение: Реконструкция ВЛ 110 кВ С-11 ПС 220/110/6 кВ Южно-Сахалинская – ПС 110/35/6 кВ Южная – ПС 110/35/10 кВ Корсаковская (35 км) на участке протяженностью порядка 35 км с заменой опор с сокращением длины пролетов и заменой провода АС-120/19 на облегченный компактный провод АСк2у 240/39 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении, включая замену арматуры и изоляции.</p> <p>Обоснование: Замена провода марки АС-120/19 на провод АСку- 240/39 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода по сравнению с проводами АС равного сечения, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
96	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 110 кВ С-55 ПС Тымовская - ПС Ногликская  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 110  Единица измерения: км  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 11403,39</p> <p>Предложение: Реконструкция ВЛ 110 кВ С-55 от ПС Тымовская – ПС Ногликская 115,4 км с заменой опор с сокращением длины пролетов и заменой провода АС 240/32 на облегченный компактный провод АСк2у 240/56 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении, включая замену арматуры и изоляции.</p> <p>Обоснование: Замена провода марки АС-240/32 на провод АСку- 240/56 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода по сравнению с проводами АС равного сечения, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
97	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-502, Т-507  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: км  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 2961,51</p> <p>Предложение: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-502, Т-507 ПС 220/110/35/10 кВ Тымовская – ПС 35/10 кВ Адо-Тымово – ПС 35/10 кВ Арги-паги протяженностью 61,2 км с полной заменой опор и заменой провода АС-120/19 на облегченный компактный провод АСКУ 120/19 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении по всей трассе ЛЭП, включая замену арматуры и изоляции.</p> <p>Обоснование: Согласно исходным данным нагрузка на ВЛ 35 кВ Т-502 в нормальном режиме составляет 33 А, на ВЛ 35 кВ Т-507 в нормальном режиме составляет 8 А. Расчеты по выбору сечения проводов выполнены по нормированным значениям экономической плотности тока в нормальном режиме (согласно требованиям ПУЭ изд. 7, Глава 1.3) с проверкой по длительно-допустимому току в после аварийном режиме.</p> <p>Сечение, полученное в результате указанного расчета, округляется до ближайшего стандартного сечения – 50 мм<sup>2</sup>, и 16 мм<sup>2</sup> т.е. это минимально допустимое сечение по условию экономической плотности тока.</p> <p>С учетом расчета предельно допустимого тока, типового проекта на опоры, а также по условию механической прочности провода и исходя из габаритных, ветровых и весовых пролетов опор проектом принимается провод сечением 120 мм<sup>2</sup> на ВЛ Т-502 и 70 мм<sup>2</sup> на ВЛ Т-507.</p> <p>Реконструкция ВЛ-35 Т-502, 507 проводится в рамках программы обеспечения устойчивой работы электросетевого комплекса Сахалинской области. Мероприятия направлены на безаварийную работу ЛЭП-35 кВ в условиях существующей обстановки в части гололедообразования.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
98	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-112 от ПС Ново-Александровская до ПС Синегорская с заходами на ПС 35/10 кВ Санаторная  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: км  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 1177,19</p> <p>Предложение: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-112 от ПС Ново-Александровская до ПС Синегорская с заходами на ПС 35/10 кВ Санаторная (22,2 км ВЛ, устройство 2 ячек</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>с ВЭБ 35 кВ, замена 3 выключателей 35 кВ на ВЭБ 35 кВ), 22,2 км с заменой провода АС-95/19 на облегченный компактный провод АСКУ 120/27 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении, устройство двух ячеек с реклоузерами 35 кВ, ПС Ново-Александровская: замена масляного выключателя в линейной ячейке на реклоузер 35 кВ.</p> <p>Обоснование: Замена существующего провода марки АС-95/19 на провод АСКУ-120/27 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы.</p> <p>Разрывное усилие АСКУ 120/27 составляет 49,7 кН по сравнению провода с проводом АС 95/19 — 33,369 кН</p> <p>Данные технические решения были определены проектом по титулу «Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-112 от ПС «Ново-Александровская» до ПС «Синегорская» с заходами на ПС «Санаторная».</p> <p>Решения подтверждены положительным заключением государственной экспертизы с точки зрения технико-экономической обоснованности.</p> <p>ПС 35 кВ Санаторная является отпаечной ПС, существующая схема не позволяет обеспечить надежное электроснабжение с. Санаторное. В рамках реконструкции предусмотрен перевод к типовой-схеме 35-5Н (Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий). Монтаж выключателей на ОРУ-35 кВ в цепях линии необходим для селективной работы защит при возникновении КЗ на участке ВЛ от ПС 35 кВ Санаторная в сторону ПС 35 кВ Ново-Александровка и до ПС 35 кВ Синегорская. Таким образом, отключение любого участка ЛЭП-35 кВ линейными выключателями сохранит в работе обе секции шин 35 кВ и обеспечит бесперебойное электроснабжение с. Санаторное. Секционный выключатель обеспечивает гибкость схемы, при которой на ПС возможно обеспечить бесперебойное электроснабжение потребителей при нормальной и ремонтном (аварийном) режимах. Заходы ВЛ на ПС также являются неотъемлемой частью ВЛ. В настоящее время, необходимое оборудование закуплено и подрядная организация приступила к реконструкции ПС.</p> <p>Объект ВЛ 35 кВ Т-112 находится на высокой стадии реализации. МТР укомплектован в полном объеме. Договор на СМР заключен. На 25.06.2024 реконструкция объекта выполнена на 45 %. В декабре 2024 планируется завершить.</p>		
99	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-206 ПС Яблочная - ПС Костромская  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: км  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 1066,4</p> <p>Предложение: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-206 ПС Яблочная – ПС Костромская (18,9 км) протяженностью 18,9 км с полной заменой опор и заменой провода АС-120/19 на облегченный компактный провод АСКУ 120/19 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении по всей трассе ЛЭП, включая замену арматуры и изоляции.</p> <p>Обоснование: Замена провода марки АС-120/19 на провод АСКУ-120/19 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода по сравнению с проводами АС равного сечения, требуемой в условиях больших</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устранившая в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы.		
100	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-325 ПС 35/10 кВ Забайкалец - ПС 35/10 кВ Малиновка  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: км  Год: 2029  Планируемый год реализации: 2029  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 647,22</p> <p>Предложение: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-325 ПС 35/10 кВ Забайкалец – ПС 35/10 кВ Малиновка (13,2 км) протяженностью 13,2 км с заменой на КЛЭП из сшитого полиэтилена 300 мм одножильный с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой жилой.</p> <p>Обоснование: Строительство КЛ-35 кВ обусловлено большой гололедной нагрузкой в восточной части о. Сахалин. ВЛ расположена в труднодоступных (болотистая местность) Т-325 обеспечивает резервирование подстанций: Поронайская, Леонидово, Забайкалец, Малиновка и Буюклы при ремонтных режимах. Режимно-балансовым обоснованием считать необходимость поддержания требуемого уровня напряжения на подстанциях 35кВ, частью питающей сети которых является Т-325.</p> <p>Выполнение проекта позволит привести характеристики объекта к требованиям НТД и в соответствие с фактическими климатическими условиями региона, что позволит при воздействии характерных для региона стихийных явлений, сопровождающихся ураганными ветрами и обильными снегопадами обеспечить надежное электроснабжение потребителей населенных пунктов г. Поронайск, п. Леонидово, п. Забайкалец, п. Малиновка и п. Буюклы.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
101	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Строительство КЛ 35 кВ Т-320 ПС Леонидово - ПС Тихменево  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: км  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 427,85</p> <p>Предложение: Строительство КЛ 35 кВ Т-320 ПС Леонидово – ПС Тихменево (10,3 км) протяженностью 10,3 км с заменой на КЛЭП из сшитого полиэтилена 300 мм одножильный с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой жилой.</p> <p>Обоснование: Строительство КЛ-35 кВ обусловлено большой гололедной нагрузкой в восточной части о. Сахалин. ВЛ расположена в труднодоступных (болотистая</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				местность) Т-320 обеспечивает резервирование подстанций: Поронайская, Леонидово, Забайкалец, Малиновка и Буюклы при ремонтных режимах. Режимно-балансовым обоснованием считать необходимость поддержания требуемого уровня напряжения на подстанциях 35кВ, частью питающей сети которых является Т-320. Выполнение проекта позволит привести характеристики объекта к требованиям НТД и в соответствие с фактическими климатическими условиями региона, что позволит при воздействии характерных для региона стихийных явлений, сопровождающихся ураганскими ветрами и обильными снегопадами обеспечить надежное электроснабжение потребителей населенных пунктов г. Поронайск, п. Леонидово, п. Забайкалец, п. Малиновка и п. Буюклы.		
102	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-318 ПС 110/35/10 кВ Поронайская - ПС 35/10 кВ Тихменево  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: км  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 970,82</p> <p>Предложение: Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-318 ПС 110/35/10 кВ Поронайская – ПС 35/10 кВ Тихменево (17,6 км) с заменой на КЛ из сшитого полиэтилена 300 мм одножильный с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой жилой протяженность 17,6 км.</p> <p>Обоснование: Строительство КЛ-35 кВ обусловлено большой гололедной нагрузкой в восточной части о. Сахалин. ВЛ расположена в труднодоступных (болотистая местность) Т-318 обеспечивает резервирование подстанций: Поронайская, Леонидово, Забайкалец, Малиновка и Буюклы при ремонтных режимах. Режимно-балансовым обоснованием считать необходимость поддержания требуемого уровня напряжения на подстанциях 35кВ, частью питающей сети которых является Т-318. Выполнение проекта позволит привести характеристики объекта к требованиям НТД и в соответствие с фактическими климатическими условиями региона, что позволит при воздействии характерных для региона стихийных явлений, сопровождающихся ураганскими ветрами и обильными снегопадами обеспечить надежное электроснабжение потребителей населенных пунктов г. Поронайск, п. Леонидово, п. Забайкалец, п. Малиновка и п. Буюклы.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
103	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-109-106 ПС 35/6 кВ Синегорская- ПС 35/6 кВ Быков  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: км</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Год: 2026  Планируемый год реализации: 2026  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 1439,35  Предложение: Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-109-106 ПС 35/6 кВ Синегорская – ПС 35/6 кВ Быков (26,7 км) протяженностью 26,68 км с полной заменой опор и заменой провода АС-70/19 на облегченный компактный провод АСКУ 120/19 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении по всей трассе ЛЭП, включая замену арматуры и изоляции.  Обоснование: Замена провода марки АС-120/19 на провод АСКУ-120/19 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода по сравнению с проводами АС равного сечения, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы.</p>		<p>электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
104	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"  Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:  Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-141 ПС 110/35/10 кВ Корсаковская - ПС 35/6 кВ Озерская  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: км  Год: 2030  Планируемый год реализации: 2030  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 1213,92  Предложение: Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-141 ПС 110/35/10 кВ Корсаковская – ПС 35/6 кВ Озерская (25 км) протяженностью 25 км с полной заменой опор и заменой провода АС-70/19 на облегченный компактный провод АСКУ 120/19 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении по всей трассе ЛЭП, включая замену арматуры и изоляции.  Обоснование: Замена провода марки АС-70/19 на провод АСКУ-120/19 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода по сравнению с проводами АС равного сечения, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.  По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.  Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
105	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"  Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:  Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Строительство ВЛ 35 кВ Т-317 ПС 110/35/10 кВ Поронайская - ПС 35/10 кВ Леонидово  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: км  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.  По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.  Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 813,59</p> <p>Предложение: Строительство КЛ 35 кВ Т-317 ПС Поронайская -ПС Леонидово (22,3 км перевод в КЛ) протяженностью 22,3 км с заменой на КЛЭП из сшитого полиэтилена 300 мм одножильный с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой жилой.</p> <p>Обоснование: Строительство КЛ-35 кВ обусловлено большой гололедной нагрузкой в восточной части о. Сахалин. ВЛ расположена в труднодоступных (болотистая местность) Т-317 обеспечивает резервирование подстанций: Поронайская, Леонидово, Забайкалец, Малиновка и Буюклы при ремонтных режимах. Режимно-балансовым обоснованием считать необходимость поддержания требуемого уровня напряжения на подстанциях 35кВ, частью питающей сети которых является Т-317.</p> <p>Выполнение проекта позволит привести характеристики объекта к требованиям НТД и в соответствии с фактическими климатическими условиями региона, что позволит при воздействии характерных для региона стихийных явлений, сопровождающихся ураганными ветрами и обильными снегопадами обеспечить надежное электроснабжение потребителей населенных пунктов г. Поронайск, п. Леонидово, п. Забайкалец, п. Малиновка и п. Буюклы.</p>		предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
106	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 110 кВ С-13-14 ПС 220/110/6 кВ Южно-Сахалинская - ПС 110/35/6 кВ Центр-ПС 110/35/6 кВ Промузел  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 110  Единица измерения: км  Год: 2030  Планируемый год реализации: 2030</p> <p>Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 574,73</p> <p>Предложение: Реконструкция ВЛ 110 кВ С-13-14 ПС 220/110/6 кВ Южно-Сахалинская – ПС 110/35/6 кВ Центр-ПС 110/35/6 кВ Промузел (6,5 км) с разделением двухцепной ВЛЭП на одноцепную ВЛЭП и КЛ типа АПвКаПу2г протяженностью 6,5 км каждая и с полной заменой опор с сокращением длины пролетов по всей трассе ЛЭП и заменой провода АААС-Z261 на антигололедный расчетного сечения, включая замену арматуры и изоляции.</p> <p>Обоснование: ВЛ-110 кВ С-13, С-14 (ПС «Южно-Сахалинская» - ПС «Промузел» с отпайкой на ПС «Центр») осуществляет электроснабжение потребителей МО ГО Южно-Сахалинский. В ремонтном режиме позволяет осуществлять электроснабжение потребителей МО ГО Корсаковский, МО ГО Анивский, МО ГО Невельский, МО ГО Холмский. Являются двухцепной транзитной линией и входит в состав южного кольца электрической сети 110 кВ электроснабжения южной части о. Сахалин.</p> <p>Техническое состояние объекта: неудовлетворительное состояние по параметрам, характеризующим несоответствие НТД в части: – несоответствия механической прочности ВЛ действующим РКУ согласно ПУЭ-2003 (7-ое издание); в связи с ужесточением фактических климатических условий ВЛ-110кВ С-13, С-14 работают на пределе несущей способности.</p> <p>Реконструкция ВЛЭП протяженностью 6,5 км с разделением 2-х цепной ВЛЭП на одноцепную ВЛЭП и КЛ путем строительства новых ЛЭП:  - ВЛЭП с сокращением длины пролетов; -кабельной линии из-за отсутствия коридора для строительства второй ВЛЭП в условиях плотной и стесненной застройки в черте г.Южно-Сахалинска. Трассы ЛЭП будут определены на этапе</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				выполнения ПИР. Выполнение проекта позволит привести характеристики объекта к требованиям НТД и в соответствие с фактическими климатическими условиями региона, что позволит при воздействии характерных для региона стихийных явлений, сопровождающихся ураганными ветрами и обильными снегопадами, обеспечить устойчивость работы энергосистемы южной части острова, применение КЛ позволит исключить повреждения при гололедных явлениях.		
107	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ПС 220/110/35/10 кВ Тымовская  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 220  Единица измерения: МВА  Год: 2027  Планируемый год реализации: 2027  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 3362,64</p> <p>Предложение: Реконструкция ПС 220 кВ Тымовская (замена и установка оборудования ОРУ-220 – 3 ячейки, 110 кВ – по схеме 110-9, 35 кВ – 7 ячеек. Установка второго автотрансформатора 220/110/35 63 МВА. Замена оборудования РЗА, пересмотр состава РЗА, установка новых шкафов и терминалов РЗА. Общестроительные работы. Разработка ПСД).</p> <p>Обоснование: В случае повреждения единственного трансформатора установленного на ПС «Тымовская», время ремонта, либо его замены с демонтажем трансформатора необходимой мощности с действующей ПС, включая транспортировку составит более 24 ч., что нарушает требование пункта 31.6 Постановления Правительства РФ «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» от 04.05.2012 года №442 «Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения. Также, один трансформатор 220кВ не позволяет обеспечить резервирование питания потребителей относящихся к 1 и 2 категориям электроснабжения. Более того, ПС 220/110/35/6 «Тымовская» проектировалась с учетом монтажа двух трансформаторов 220/110/35/6 кВ, но в связи с недостаточностью финансирования реализация проекта была осуществлена не в полном объеме.</p> <p>Т1-110/35/10 кВ осуществляет питание двух секций 35кВ ПС. В случае его повреждения подстанции 35кВ, расположенные по юго-западному побережью, останутся без электроснабжения. Время ремонта, либо его замены, включая транспортировку, составит более 24ч., что нарушает требование пункта 31.6 Постановления Правительства РФ «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» от 04.05.2012 года №442 «Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения. Более того, один трансформатор 110кВ не позволяет обеспечить резервирование питания потребителей, относящихся к 1 и 2 категориям электроснабжения.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
108	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Энергосистема: Сахалинской области            Субъект: Сахалинская область            Наименование: Реконструкция ПС 220/110/35/6 Ногликская            Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»            Класс напряжения, кВ: 220            Единица измерения: МВА            Год: 2025            Планируемый год реализации: 2025            Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 954,59            Предложение: Реконструкция ПС 220 кВ Ноглики (демонтаж ОРУ-220 кВ, автотрансформатора 220/110/35 63 МВА, ТМН-6300/35, ТМ-4000/35. Замена ОРУ-35 кВ – 7 ячеек на КРУН-35кВ. Монтаж 2-х трансформаторов 110/35/6 2×25 МВА. Установка двух ячеек 110 кВ. Замена оборудования РЗА, установка новых шкафов и терминалов РЗА).            Обоснование: В случае повреждения единственного автотрансформатора, установленного на ПС «Ноглики», время ремонта, либо его замены, включая транспортировку, составит более 24 ч., что нарушает требование пункта 31.6 Постановления Правительства РФ «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» от 04.05.2012 года №442 «Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения. Более того, один трансформатор не позволяет обеспечить резервирование питания потребителей относящихся к 1 и 2 категориям электроснабжения.</p>		<p>неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.            Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
109	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"            Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:            Энергосистема: Сахалинской области            Субъект: Сахалинская область            Наименование: Реконструкция ПС 220 кВ Лермонтовка            Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»            Класс напряжения, кВ: 220            Единица измерения: Мвар            Год: 2025            Планируемый год реализации: 2025            Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 1170,35            Предложение: Реконструкция ОРУ-220кВ ПС Лермонтовка 220/110/35/10 кВ с установкой двух компенсирующих реакторов 220 кВ по 20 Мвар.            Обоснование: При вводе в эксплуатацию Сахалинской ГРЭС-2 в восточном кольце энергосистемы появится избыток зарядной мощности ВЛ-220 кВ и как следствие недопустимое повышенное напряжение в сети. Расчеты производились на наихудший режим энергосистемы с отключением линий Д7 и Д9 на ПС Южно-Сахалинская в ночной провал нагрузки и подтвердили необходимость установки 2-х (нерегулируемых) реакторов по 20 Мвар каждый на ПС «Лермонтовка». Один реактор необходим для компенсации зарядной мощности ВЛ-220 кВ. Второй, для резервирования реакторов на ПС «Красногорская» и ПС «Макаровская».</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.            По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.            Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
110	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"            Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:            Энергосистема: Сахалинской области</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.            По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 220 кВ Сахалинская ГРЭС-2 - Углезаводская (Д-5)  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 220  Единица измерения: км  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 9197,93  Предложение: Реконструкция ВЛ 220 кВ Сахалинская ГРЭС-2 – Углезаводская (102,27 км ВЛ) на участке протяженностью порядка 102,27 км с заменой опор с сокращением длины пролетов и заменой провода АС300/39 на облегченный компактный провод АСк2у 240/56 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении.  Обоснование: Замена провода марки АС-300/39 на провод АСк2у-240/56 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП по сравнению с проводами АС и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы.  Разрывное усилие АСк2у 240/56 составляет 129,7 кН по сравнению провода с проводом АС 300/39 — 90,574 кН. Согласно ПУЭ-7 (п.2.5.81. Таблица 2.5.6.) применение сечения провода менее 240 мм<sup>2</sup> на линиях 220 кВ недопустимо по условиям короны и радиопомех.</p>		<p>данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.  Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
111	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"  Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:  Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 220 кВ Лермонтовка - Краснопольская (Д-2)  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 220  Единица измерения: км  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 2805,59  Предложение: Реконструкция ВЛ 220 кВ Лермонтовка – Краснопольская (21,5 км ВЛ, замена 3 выключателей 220 кВ на ВЭБ 220 кВ) на участке протяженностью 20,5 км с полной заменой опор с сокращением длины пролетов и заменой провода на антигололедный марок АСК2у 240/56, АС 300/67 и АС 500/336, АСк2у-М 300/128, включая замену арматуры и изоляции.  Обоснование: Замена провода марки АСК-240/39, АС-300 на провод АСк2у-240/56 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП по сравнению с проводами АС и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы.  Разрывное усилие АСк2у 240/56 составляет 129,7 кН по сравнению провода с проводом АС 300/39 — 90,574 кН. Согласно ПУЭ-7 (п.2.5.81. Таблица 2.5.6.) применение сечения провода менее 240 мм<sup>2</sup> на линиях 220 кВ недопустимо по условиям короны и радиопомех.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.  По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.  Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
112	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 220 кВ Южно-Сахалинская – Холмская.  Реконструкция ОРУ 220 кВ ПС Южно-Сахалинская. Реконструкция ОРУ 220 кВ ПС Холмская (Д-9)  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 220  Единица измерения: км  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 3769,85</p> <p>Предложение: Реконструкция ВЛ 220 кВ Южно-Сахалинская – Холмская 55,7 км с заменой провода АС300/39 на облегченный компактный провод АСк2у 240/56 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении.  Реконструкция ОРУ 220 кВ ПС Южно-Сахалинская: замена масляных выключателей СВМ-220 кВ, ВМ-Д9 на элегазовые и шинных опор, РЗА, ТМ.  Реконструкция ОРУ 220 кВ ПС Холмская: замена масляного выключателя СВМ-220 кВ на элегазовый и шинных опор, РЗА, ТМ, АЙСКУЭ.  Обоснование: Замена провода марки АСК-240/32 на провод АСк2у-240/56 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП по сравнению с проводами АС и устойчивостью от воздействия гололедно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы.  Разрывное усилие АСк2у 240/56 составляет 129,7 кН по сравнению провода с проводом АСК 240/39 — 80,895 кН.  Необходимость применения провода АСк2у-240/56 подтверждена разработанной проектной документацией, получившей положительное заключение государственной экспертизы. Согласно ПУЭ-7 (п.2.5.81. Таблица 2.5.6.) применение сечения провода менее 240 мм<sup>2</sup> на линиях 220 кВ недопустимо по условиям короны и радиопомех.</p>		<p>организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
113	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ВЛ 220 кВ Сахалинская ГРЭС-2 - Макаровская (Д-3)  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 220  Единица измерения: км  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 6727,17</p> <p>Предложение: Реконструкция ВЛ 220 кВ Сахалинская ГРЭС-2 – Макаровская (78 км) на участке протяженностью порядка 78 км с заменой опор с сокращением длины пролетов и заменой провода АС-300/67 на облегченный компактный провод АСк2у 240/56 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении, включая замену арматуры и изоляции.  Обоснование: Замена провода марки АС-300/39, АСК-300/39 на провод АСк2у-240/56 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				прочности провода, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП по сравнению с проводами АС и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы. Разрывное усилие АСк2у 240/56 составляет 129,7 кН по сравнению провода с проводом АС 300/39 — 90,574 кН. Согласно ПУЭ-7 (п.2.5.81. Таблица 2.5.6.) применение сечения провода менее 240 мм <sup>2</sup> на линиях 220 кВ недопустимо по условиям короны и радиопомех.		
114	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов: Энергосистема: Сахалинской области Субъект: Сахалинская область Наименование: Реконструкция ВЛ 220 кВ Лермонтовка - Смирных (Д-11) Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 220 Единица измерения: км Год: 2030 Планируемый год реализации: 2030 Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 798,07 Предложение: Реконструкция ВЛ 220 кВ ПС Лермонтовка – ПС Смирных (17 км) на участках опор № 11–37 (9 км) и № 269–300 (8 км) с заменой провода АС-240/39 на облегченный компактный провод АСк2у 240/56 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении. Обоснование: Замена провода марки АС-240/39 на провод АСку-240/56 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода по сравнению с проводами АС равного сечения, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы. Разрывное усилие АСк2у 240/56 составляет 129,7 кН по сравнению провода с проводом АСК 240/39 — 80,895 кН. Необходимость применения провода АСк2у-240/56 подтверждена разработанной проектной документацией, получившей положительное заключение государственной экспертизы. Согласно ПУЭ-7 (п.2.5.81. Таблица 2.5.6.) применение сечения провода менее 240 мм <sup>2</sup> на линиях 220 кВ недопустимо по условиям короны и радиопомех.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
115	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов: Энергосистема: Сахалинской области Субъект: Сахалинская область Наименование: Реконструкция ВЛ 220 кВ ПС 220/110/6 кВ Южно-Сахалинская - ПС 220/35/10 кВ Углезаводская (Д-7) Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 220 Единица измерения: км Год: 2025 Планируемый год реализации: 2025 Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 3432,11	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Предложение: Реконструкция ВЛ 220 кВ Углезаводская – Южно-Сахалинская (38,2 км) на участке протяженностью порядка 38,2 км с заменой опор с сокращением длины пролетов и заменой провода на антигололедный расчетного сечения, включая замену арматуры и изоляции. Обоснование: Замена провода марки АС-300/39, АСК-300/39 на провод АСк2у-240/56 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП по сравнению с проводами АС и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы. Разрывное усилие АСк2у 240/56 составляет 129,7 кН по сравнению провода с проводом АС 300/39 — 90,574 кН. Согласно ПУЭ-7 (п.2.5.81. Таблица 2.5.6.) применение сечения провода менее 240 мм2 на линиях 220 кВ недопустимо по условиям короны и радиопомех.		
116	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов: Энергосистема: Сахалинской области Субъект: Сахалинская область Наименование: Реконструкция ВЛ 220 кВ Холмская - Чеховская (Д-12) Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 220 Единица измерения: км Год: 2029 Планируемый год реализации: 209 Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 2936,83 Предложение: Реконструкция ВЛ 220 кВ ПС Чеховская – ПС Холмская (32 км) на участке протяженностью порядка 32 км с заменой опор с сокращением длины пролетов и заменой провода АС-240/39 на облегченный компактный провод АСк2у 240/56 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении, включая замену арматуры и изоляции. Обоснование: Замена провода марки АС-240/39 на провод АСк2у-240/56 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода по сравнению с проводами АС равного сечения, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы. Разрывное усилие АСк2у 240/56 составляет 129,7 кН по сравнению провода с проводом АСК 240/39 — 80,895 кН. Необходимость применения провода АСк2у-240/56 подтверждена разработанной проектной документацией, получившей положительное заключение государственной экспертизы. Согласно ПУЭ-7 (п.2.5.81. Таблица 2.5.6.) применение сечения провода менее 240 мм2 на линиях 220 кВ недопустимо по условиям короны и радиопомех.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
117	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов: Энергосистема: Сахалинской области Субъект: Сахалинская область Наименование: Реконструкция ВЛ 220 кВ Лермонтовка - Макаровская (Д-1) Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Класс напряжения, кВ: 220 Единица измерения: км Год: 2030 Планируемый год реализации: 2030 Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 4006,76 Предложение: Реконструкция ВЛ 220 кВ ПС Лермонтовка – ПС Макаровская (44,1 км) на участке протяженностью порядка 44,12 км с заменой опор с сокращением длины пролетов и заменой провода АС-300/39 на облегченный компактный провод АСк2у 240/56 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении, включая замену арматуры и изоляции. Обоснование: Замена провода марки АС-300/39 на провод АСк2у-240/56 обусловлена необходимостью обеспечения повышенной механической прочности провода, требуемой в условиях больших гололедно-ветровых воздействий на ЛЭП по сравнению с проводами АС и устойчивостью от воздействия голодно-изморозевых отложений на провод за счет гладкой поверхности жил внешнего повива трапециевидной формы. Разрывное усилие АСк2у 240/56 составляет 129,7 кН по сравнению провода с проводом АС 300/39 — 90,574 кН. Согласно ПУЭ-7 (п.2.5.81. Таблица 2.5.6.) применение сечения провода менее 240 мм<sup>2</sup> на линиях 220 кВ недопустимо по условиям короны и радиопомех.</p>		<p>СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
118	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов: Энергосистема: Сахалинской области Субъект: Сахалинская область Наименование: Реконструкция ПС 110/6 кВ Правдинская Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 110 Единица измерения: МВА Год: 2029 Планируемый год реализации: 2029 Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 619,09 Предложение: Реконструкция ПС Правдинская 110/6 кВ (дооборудование ОРУ-110 – 3 ячейки (реконструкция по схеме «заход-выход»). Установка второго трансформатора 110/35/6 – 10 МВА). Обоснование: Электроснабжение потребителей с. Правда, с. Люблино, с. Калинино в т. ч. I и II категории осуществляется по 3-ей категории надежности от однотрансформаторной ПС 110/35/6 кВ «Правда». ПС не обеспечивает схему электроснабжения по второй категории надежности (отсутствует второй трансформатор). Более того, ПС 110/35/6 «Правда» проектировалась с учетом монтажа двух трансформаторов, но в связи с недостаточностью финансирования реализация проекта была осуществлена не в полном объеме. В случае повреждения единственного трансформатора, установленного на ПС «Правда», время ремонта, либо его замены с демонтажем трансформатора необходимой мощности с действующей ПС, включая транспортировку, составит более 24ч. При производстве плановых и аварийных работ на ПС Правдинская электроснабжение потребителей п. Правда, п. Калинино, п. Люблино, п. Зырянск, в том числе социально-значимых, возможно осуществлять по ВЛ-6 кВ Зл-Хю-6 от ПС «Холмск-Южная». С учетом протяженности ВЛ-6 кВ более 14 км, в этом случае напряжение у потребителей не соответствует ГОСТ 523144-2013(падение напряжения составляет более 10%) и как следствие данный источник электроснабжения нельзя принимать в качестве резервного.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
119	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ПС 35/10 кВ Дачная  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: МВА  Год: 2030  Планируемый год реализации: 2030  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 714,75</p> <p>Предложение: Реконструкция ПС 35/10 кВ Дачная (замена и установка оборудования КРУН-35 кВ – 6 ячеек, КРУН-10 кВ – 8 ячеек + 2-а ТСН, монтаж второго трансформатора 1,6 МВА. Реконструкция системы оперативного тока, замена оборудования РЗА, пересмотр состава РЗА, установка новых шкафов и терминалов РЗА), в т. ч. разработка проектной документации.</p> <p>Обоснование: Электроснабжение потребителей с. Дачное осуществляется по 3-ей категории надежности от одностранформаторной ПС 35/10 кВ «Дачная». Данная ПС является узловой, соединяющей электроснабжение нескольких Муниципальных образований, в т. ч. Анивский ГО и Корсаковский ГО. ПС не обеспечивает схему электроснабжения по 2 категории надежности (отсутствует второй трансформатор). В случае повреждения единственного трансформатора, установленного на ПС «Дачная» в связи с отсутствием резервных схем электроснабжения перерыв электроснабжения на время ремонта, либо его замены с демонтажем трансформатора необходимой мощности с действующей ПС, включая транспортировку, составит более 24ч. На данный момент все регламентные работы на подстанции осуществляются с полным погашением потребителя. Более того, ПС 35/10 «Дачная» проектировалась с учетом монтажа двух трансформаторов, но в связи с недостаточностью финансирования реализация проекта была осуществлена не в полном объеме.</p> <p>Необходимость обеспечения критерия «n-1» обусловлена требованиями НТД. Для обеспечения надежного электроснабжения присоединенных потребителей, а также возможности выполнения регламентных работ на трансформаторе без погашения подстанции и соответственно перерывов электроснабжения, требуется монтаж второго трансформатора 35/10 кВ на ПС «Дачная».</p> <p>Выполнение проекта по монтажу второго трансформатора на ПС-35/10 «Дачная», намеченного в рамках первоочередных мероприятий ПОУРЭК позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- обеспечить необходимую категоричность электроснабжения объектов в соответствии с действующими нормами;</li> <li>- повысить надежность электроснабжения социально-значимых объектов, объектов жизнеобеспечения и бытовых потребителей;</li> <li>- даст возможность для развития с. Дачное (в части обеспечения электроснабжением при строительстве жилых домов, детских садов, школ и т.д.).</li> </ul>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
120	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ПС 35/10 кВ Молодежная  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Класс напряжения, кВ: 35 Единица измерения: МВА Год: 2029 Планируемый год реализации: 2029 Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 373,06 Предложение: Реконструкция ПС Молодежная 35/10 кВ (замена и установка оборудования ОРУ-35 кВ – 3 ячейки, КРУН-10 кВ – 2 ячейки, ТСН. Монтаж второго трансформатора 2,5 МВА). Обоснование: Электроснабжение потребителей с. Молодежное осуществляется по 3-ей категории надежности от однострановой ПС 35/10 кВ «Молодежная». ПС не обеспечивает схему электроснабжения по второй категории надежности (отсутствует второй трансформатор). Более того, ПС 35/10 «Молодежная» проектировалась с учетом монтажа двух трансформаторов, но в связи с недостаточностью финансирования реализация проекта была осуществлена не в полном объеме. В случае повреждения единственного трансформатора, установленного на ПС «Молодежная», с учетом отсутствия резервных схем, перерыв электроснабжения потребителей время ремонта, либо его замены с демонтажем трансформатора необходимой мощности с действующей ПС, включая транспортировку, составит более 24 ч. Необходимость обеспечения критерия «n-1» обусловлена требованиями НТД. Для обеспечения надежного электроснабжения присоединенных потребителей, а также возможности выполнения регламентных работ на трансформаторе без погашения подстанции и соответственно перерывов электроснабжения, требуется монтаж второго трансформатора 35/10 кВ на ПС «Молодежная».</p>		<p>СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
121	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов: Энергосистема: Сахалинской области Субъект: Сахалинская область Наименование: Реконструкция ПС 220/110/35/10/6 Холмская Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 220, 110 Единица измерения: МВА Год: 2025 Планируемый год реализации: 2025 Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 5183,63 Предложение: Реконструкция ПС 220 кВ Холмская (монтаж КРУЭ-220 – 5 ячеек, КРУЭ-110кВ – 6 ячеек, КРУЭ-35 – 7 ячеек, «ретрофит» ячеек ЗРУ-6 кВ – 36 ячеек, 2-а ТСН. Монтаж 2-го трансформатора 110/35/10 40 МВА. Замена оборудования РЗА, установка новых шкафов и терминалов РЗА). Обоснование: Инвестиционный проект J_511-К-Ф-022 включен в ИПР, утвержденную приказом Минэнерго России от 20.12.2019 №26@, а также в последующие итерации ИПР, утвержденные соответствующими приказами Минэнерго России. Инвестиционный проект включен в СиПР Сахалинской области на 2023-2027 годы (таблица 5.7.2) и в СиПР Сахалинской области на 2022-2026 годы (таблица 4.6.3). Проект включен в ПОУРЭК Сахалинской области. ПС Холмская введена в эксплуатацию в 1981 году. Основное электротехническое оборудование выработало нормативный срок службы, что в свою очередь приводит к нарушению нормального режима ПС. Помимо этого трансформаторы АТ2-63-220 и Т2-16-110 работают с отклонениями от заводских параметров и находятся на особом (учащенном) контроле. ПС Холмская является транзитной ПС, входящей в схему южного кольца системообразующих ВЛ 220 кВ и осуществляет электроснабжение потребителей МО ГО «Холмский», МО ГО «Невельский» и МО</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>ГО «Томаринский», а также важного транспортного морского узла (порт Холмск, паромная переправа).</p> <p>ПС Холмская расположена в непосредственной близости морского побережья и подвержена солевым наносам, что приводит к сверхнормативному коррозионному износу оборудования и металлоконструкций ПС (сквозные отверстия в рамах, порталах и т. д.), а в период зимних штормов происходит вынос солевой шуги с оседанием на изоляцию с последующим перекрытием и полным погашением ПС и потребителей в том числе.</p> <p>Также из-за применения системы «отделитель-короткозамыкатель» для изолированной энергосистемы, работа короткозамыкателей для локализации аварий вызывает возмущения в сети 220 кВ, с появлением высоких рисков нарушения электроснабжения не поврежденных участков, а расположение подстанции в зоне активного гололедообразования, обуславливает высокие риски отказа работы системы «отделитель-короткозамыкатель» из-за образования гололеда на их приводах и контактных системах. При этом отказы в работе данных систем увеличивают время локализации поврежденных элементов подстанций системами РЗА, с утяжелением последствий аварий.</p> <p>В соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ №101 от 13.02.2019 необходима замена оборудования РЗА, пересмотр состава РЗА и установка новых шкафов и терминалов РЗА.</p>		
122	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ПС 220/35/10 кВ Чеховская  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 220  Единица измерения: МВА  Год: 2028  Планируемый год реализации: 2028  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 2558,54</p> <p>Предложение: Реконструкция ПС 220 кВ Чеховская (дооборудование ОРУ- 220 – 5 ячеек, 35 кВ – 5 ячеек, «ретрофит» ячеек ЗРУ-10 кВ – 14 ячеек, 2-а ТСН. Монтаж второго трансформатора 10 МВА).</p> <p>Обоснование: В с. Чехов, с Костромское, с. Фабричное, с. Симаково, с. Яблочное, с. Кирово, с. Пионеры, с. Красноярское, с. Куйбышево численность населения составляет порядка 5000 человек. В данных населенных пунктах находятся социально-значимые и жизнеобеспечивающие объекты - котельные, ВНС, КНС, детские сады, школы, больницы, психоневрологический интернат, электроснабжение которых должно быть обеспечено по I и II категории надежности электроснабжения. Исторически электроснабжение населенных пунктов Сахалинской области выполнялось по III категории надежности электроснабжения. Электроснабжение потребителей вышеназванных сел, в том числе социально-значимых I и II категории надежности осуществляется по 3-ей категории надежности от ПС 35 кВ: Костромская, Фабричная, Красноярская, Симаково, Яблочная источником электроснабжения которых является однотрансформаторная ПС 220/35/10 кВ «Чеховская».</p> <p>В случае повреждения единственного трансформатора, установленного на ПС «Чеховская», время ремонта, либо его замены с демонтажем трансформатора необходимой мощности с действующей ПС, включая транспортировку, составит более 24ч. Также, один трансформатор 220кВ не позволяет обеспечить резервирование питания потребителей относящихся к 1 и 2 категориям электроснабжения. Более того, ПС 220/35/10 «Чеховская» проектировалась с учетом монтажа двух трансформаторов, но в связи с недостаточностью финансирования</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				реализация проекта была осуществлена не в полном объеме. Обеспечение резервного электроснабжения по транзиту ЛЭП 35 кВ (ПС «Чеховская» -ПС - «Костромская» - ПС «Яблочная» - ПС «Холмская») крайне ненадежен (ИТС Т-206 - 38,7%) и не соответствует ГОСТ 523144-2013 (падение напряжения составляет более 10%). Необходимость обеспечения критерия «n-1» обусловлена требованиями НТД.		
123	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов: Энергосистема: Сахалинской области Субъект: Сахалинская область Наименование: Реконструкция ПС 220/110/35/6 Красногорская Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 220 Единица измерения: МВА Год: 2025 Планируемый год реализации: 2025 Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 369,17 Предложение: Реконструкция ПС 220 кВ Красногорская путем дооборудования вторым трансформатором 25 МВА. Обоснование: В случае повреждения единственного трансформатора, установленного на подстанции время ремонта, либо его замены с демонтажем, включая транспортировку, составит более 24ч., что нарушает требование пункта 31.6 Постановления Правительства РФ «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказании этих услуг...» от 27.12.2004 года №861. Также, один трансформатор не позволяет обеспечить резервирование питания потребителей, относящихся к 1 и 2 категориям электроснабжения. В планах развития с. Красногорск строительство здания под размещение больницы с максимальной потребляемой мощностью 3500 кВт по 2 категории надежности. Заявителю был предоставлен на подпись договор с техническими условиями. Заявитель не подписал договор. Однако, принимая во внимание, что обсуждения данного проекта и вариантов присоединения продолжают проводиться, ожидается подписание договора заявителем.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
124	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов: Энергосистема: Сахалинской области Субъект: Сахалинская область Наименование: Строительство ПС 35/10 Мицулевка Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго» Класс напряжения, кВ: 35 Единица измерения: МВА Год: 2029 Планируемый год реализации: 2029 Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 743,35 Предложение: Строительство ПС 35/10 кВ Мицулевка (трансформаторы 2×2,5 МВА, КРУН-35 кВ по схеме 9Н (2 ВВ в линию, 2 ВВ тр-р, СВВ), в т. ч. разработка проектной документации. Обоснование: Электроснабжение потребителей с. Мицулевка, осуществляется по 3-ей категории надежности от РП-Мицулевка, по ВЛ 10 кВ 9л-Ол-10, протяженностью	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>6 км. Введена в работу в 2005г. Потребителями с.Мицулевка являются-жилые дома (3 категория электроснабжения), объекты социальной инфраструктуры (2 категория электроснабжения), объекты обеспечения жизнедеятельности (1 категория электроснабжения).</p> <p>В случае аварийного отключения ВЛ-10кВ 9л-Ол-10 в условиях большой протяженности ВЛ и прохождения глубоких циклонов, потребители с. Мицулевка на период восстановительных работ остаются без электроснабжения на период более 24 ч.</p> <p>На день контрольных замеров максимальная мощность на ВЛ-10кВ 9л-Ол-10 составила 0,66 МВт.</p> <p>На данный момент выдано 200 земельных участков в рамках исполнения Федерального Закона от 01.05.2016 №119-ФЗ "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ". В соответствии с п.24 ст.8 Федерального Закона от 01.05.2016 №119-ФЗ владельцы 20 и более участков компактно или смежно расположенных участков в границах муниципального округа или находящихся на расстоянии не более 20 км в праве рассчитывать на оказание содействия от МО в части создания объектов инфраструктуры.</p> <p>В целях исполнения данных обязательств администрацией Анивского городского округа вынуждена будет обратиться за технологическим присоединением к электрическим сетям 200 земельных участков. Общая присоединяемая мощность предварительно составит порядка 2 МВт.</p> <p>В рамках присоединения перспективных потребителей планируется заключение договора технологического присоединения с администрацией МО Анивский ГО. Выполнение проекта по строительству ПС-35/10 «Мицулевка», намеченного в рамках первоочередных мероприятий ПОУРЭК позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-повысить надежность электроснабжения социально-значимых объектов, объектов жизнеобеспечения и бытовых потребителей;</li> <li>-даст возможность для развития Муниципального образования Анивский городской округ Сахалинской области, в части обеспечения электроснабжением новых потребителей при строительстве жилых домов, детских садов, школ, освоения земельных участков, выданных по программе «Дальневосточный гектар».</li> </ul>		
125	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Строительство ПС 35/10 кВ Огоньки  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: МВА  Год: 2029  Планируемый год реализации: 2029  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 61,85  Предложение: Строительство ПС 35/10 кВ Огоньки (ОРУ-35 кВ (№ 35-3Н «блок линия-трансформатор» с реклоузером), две линейные ячейки 10 кВ на реклоузерах, трансформатор 35/10 кВ мощностью 1,6 МВА), в т. ч. разработка проектной документации.  Обоснование: Существующее электроснабжение потребителей с. Огоньки осуществляется по третьей категории надежности по единственной ВЛ 10кВ 13л-Пп-10 «ПС Петропавловская» - 26км 10л-Пр-10 «ПС Пятиречье» - 22,5км всего протяженность транзита 48,5км, качество электроэнергии у потребителей в часы максимума не соответствует ГОСТ.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Выполнение проекта позволит обеспечить второй категорией надежности от двух центров питания и обеспечить возможность развития района, в том числе подключение участков, выданных по программе «Дальневосточный гектар». Оценка стоимости мероприятий проведена на основании приказа Министерства энергетики РФ № 10 от 17.01.19 г. «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».		
126	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Строительство ПС 35/10 кВ Чапаново  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: МВА  Год: 2030  Планируемый год реализации: 2030  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 39,88</p> <p>Предложение: Строительство ПС 35/10 кВ Чапаново (ОРУ-35 кВ (№ 35-3Н «блок линия-трансформатор» с реклоузером), две линейные ячейки 10 кВ на реклоузерах, трансформатор 35/10 кВ мощностью 1,0 МВА), в т. ч. разработка проектной документации.</p> <p>Обоснование: Существующее электроснабжение потребителей с. Огоньки осуществляется по третьей категории надежности по единственной ВЛ 10кВ 13л-Пп-10 «ПС Петропавловская» -26км 10л-Пр-10 «ПС Пятиречье» - 22,5км протяженностью транзита 48,5км, качество электроэнергии у потребителей в часы максимума не соответствует ГОСТ.</p> <p>Выполнение проекта позволит обеспечить второй категорией надежности от двух центров питания и обеспечить возможность развития района, в том числе подключение участков, выданных по программе «Дальневосточный гектар». Оценка стоимости мероприятий проведена на основании приказа Министерства энергетики РФ № 10 от 17.01.19 г. «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
127	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Строительство ВЛ-35кВ ПС 35/10 кВ Пятиречье - ПС 110/35/10 кВ Петропавловская (42 км)  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 35  Единица измерения: км  Год: 2029  Планируемый год реализации: 2029  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС ): 2193,62</p> <p>Предложение: Строительство ВЛ 35 кВ ПС Пятиречье – ПС Петропавловская протяженностью 42 км на металлических опорах с применением провода типа</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>АСку-120/21 с увеличенной пропускной способностью в гололедоупорном исполнении.</p> <p>Обоснование: Строительство ВЛ-35 и ПС 35/10 проводится в рамках ПОУРЭК. Мероприятия направлены на обеспечение надежного электроснабжения жителей с. Огоньки, с. Бамбучек, с. Чепланово, с. Высокое, с. Огоньки.</p> <p>Электроснабжения ПС 35/10 Пятиречье осуществляется по радиальной ВЛ Т-218, протяженностью 17 км. Год ввода ВЛ в эксплуатацию 1981 года. Общий ИТС ВЛ 35 кВ Т-218 составляет 61 %. При этом ИТС сегмента от оп.№1-№33 составляет 49 %, сегмента от оп. №34-№83 составляет 39 %, что оценивается как «неудовлетворительное». Резервирование потребителей ПС Пятиречье осуществляется по линиям 10 кВ 13л-ПП-10 – 5л-Пт-10, общая протяженность составляет 48,5 км. Износ ВЛ 10 кВ 13л-ПП-10, 5л-Пт-10 — 65 %.</p> <p>В случае аварийного отключения ВЛ-35 кВ Т-218 электроснабжение потребителей с. Пятиречье, Чапланово, Бамбучки, Высокое, Огоньки (численностью населения 1789 человек), в том числе социально-значимых: котельная, школа, детский сад и т.д., осуществляется от 13л-ПП-10. В связи с большой протяженностью данной ВЛ напряжение у конечного потребителя (в случае питания по ней) не соответствует требованиям ГОСТ 523144-2013 (потери напряжения составят более 10 %) При отключении Т-218 в зимний период, вводятся ограничение потребителей ПС Пятиречье в объеме 1,23 МВт (в летний период – 0,83 МВт), возможность перевода нагрузки на соседние подстанции 0,6 МВт.</p> <p>Также в связи с труднодоступностью местности, суровыми климатическими условиями Сахалинского региона время восстановления электроснабжения потребителей при аварийных отключениях в период прохождения циклона может достигать более 24ч., что нарушает требование пункта 31.6 Постановления Правительства РФ «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» от 04.05.2012 года №442 «Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения.</p> <p>Реализации проекта (строительство новой ВЛ-35 кВ от ПС «Петропавловская» до ПС «Пятиречье» Т-215, строительство ПС-35/10 «Огоньки», ПС-35/10 «Чапланово») позволит значительно повысить надежность электроснабжения потребителей. Таким образом ПАО «Сахалинэнерго», как гарантирующий поставщик, должен обеспечить питание по требуемой категории надежности в соответствии с действующими нормами законодательства. Проект включен в СиПР Сахалинской области на 2023-2027 годы (таблица 5.7.2).</p> <p>Проект включен в ИПР ПАО «Сахалинэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 21.10.2022 №12@.</p>		
128	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Юго-Западная  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 110  Единица измерения: МВА  Год: 2024  Планируемый год реализации: 2024  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС) : -  Предложение: Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Юго-Западная путем замены трансформатора Т1 мощностью 20 МВА на 40 МВА с увеличением мощности на 20 МВА  Обоснование: На подстанции Юго-Западная установлены два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и 20 МВА. ПС Юго-Западная является закрытым</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленном пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>центром питания общей мощностью 60 МВА. На дату контрольных замеров 15.12.2021 суммарная нагрузка ПС Юго-Западная составила 17,53 МВА. Необходимость перевода нагрузки на напряжении 35 кВ обусловлена следующими факторами. Энергоснабжение ПС Ласточка 35/10/6 кВ (нагрузка 5,16 МВА) и ПС Дальняя 35/10 кВ (нагрузка 2,96 МВА) обеспечено через два альтернативных центра питания – ПС Луговая 110/35/6 кВ и ПС Юго-Западная 110/35/6 кВ. В схеме нормального режима питания ПС Ласточка и ПС Дальняя обеспечено через центр питания ПС Луговая. На ПС Луговая 110/35/6 кВ установлены два трансформатора мощностью 2х40 МВА, общей мощностью 80 МВА. В зимний период на ПС Луговая нагрузка достигает 48,61 МВА, в случае повреждения одного из трансформаторов не соблюдается условие режима работы N-1. Для недопущения перегруза силового трансформатора в сети 35 кВ предусмотрено переключение нагрузки ПС Ласточка (5,16 МВА) и ПС Дальняя (2,96 МВА) с ПС Луговая на ПС Юго-Западная. В таком режиме работы сети нагрузка ПС Юго-Западная составляет 25,65 МВА, что не соответствует условию режима работы N-1 (в случае выхода из строя трансформатора 40 МВА).</p> <p>С учетом указанных факторов, в целях обеспечения режима работ N-1 на ПС Юго-Западная необходима замена существующего трансформатора мощностью 20 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.</p> <p>Максимальная нагрузка ПС Юго-Западная по зимним замерам 2022 года составила 30,59 МВт. При этом суммарная мощность по заключенным договорам ТП составляет 6,7 МВт. В режиме работы n-1 нагрузка трансформатора с учетом заключенных договоров составит 166 %.</p>		
129	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	<p>Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ"</p> <p>Таблицу Б.1 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» приложения Б дополнить сведениями из прилагаемых материалов:</p> <p>Энергосистема: Сахалинской области  Субъект: Сахалинская область  Наименование: Реконструкция ПС 220/35/10 Углезаводская с заменой трансформаторов Т1 и Т-2 на трансформаторы 25 МВА  Ответственная организация: ПАО «Сахалинэнерго»  Класс напряжения, кВ: 220  Единица измерения: МВА  Год: 2025  Планируемый год реализации: 2025  Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.руб. (с НДС): 738,35</p> <p>Предложение: «Реконструкция ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Углезаводская» (замена трансформаторов 2*20 МВА на трансформаторы расчетной мощности (определить по результатам проектирования), дооборудование и замена оборудования ОРУ-220 кВ по схеме 220-5Н, КРУН-35 кВ по схеме 35-9, ретрофит ячеек ЗРУ-10 кВ по схеме 10(6)-1, 2-а ТСН, приведение здания ЗРУ согласно сейсмичности района. Реконструкция системы оперативного тока, установка новых шкафов и терминалов РЗА, общестроительные работы), в т. ч. разработка проектной документации. (I_511-I-Ф-041).</p> <p>Обоснование: ПС «Углезаводская» 220/35/10кВ является транзитной подстанцией и входит в схему южного кольца системообразующих ВЛ 220 кВ и осуществляет электроснабжение потребителей МО ГО «Долинский», в том числе потребителей. МО ГО «Долинский», район с.Сосновка.</p> <p>ПС «Углезаводская» 220/35/10кВ введена в эксплуатацию в 1970 году. ОРУ-220 кВ состоит из мостика, без линейных выключателей 220 кВ, с секционным выключателем 220 кВ типа ВМТ-220Б (2007г) и отделителей с короткозамыкателями для двух трансформаторов типа ТДТНГУ-20-220/35/10 Т1-1971г., Т2-1970г.;  - КОРУ-35 двух секционное, состоит из выключателей 35 кВ типа С-35, ВМ-35 1967г;</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>- ЗРУ 10 кВ двух секционное, с выключателями 10кВ типа ВМП-10, ВМПП-10 1967-1978гг. Техническое состояние объекта: На существующей ПС 220 кВ Углезаводская установлены трансформаторы Т1 (ТДТНГУ-20000/220/35/10) и Т2 (ТДТНГУ-20000/220/35/10). Суммарная максимальная нагрузка на ПС 220 кВ Углезаводская за базовый период 2019-2023 гг в режиме n-1 составила 22,38 МВА. Суммарная максимальная заявленная мощность по договорам о технологическом присоединении составляет 7,36 МВА (2,21 МВА с учетом усредненного коэффициента набора, утвержденного приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286). Таким образом перспективная расчетная нагрузка ПС 220 кВ Углезаводская в режиме n-1 составляет: 22,38+2,21=25,17 МВА, (что составляет 122 % номинала трансформаторной мощности при допустимой длительной перегрузке 120% в соответствии с приказом Минэнерго от 08.02.2019 № 81). Для устранения недопустимой перегрузки трансформаторов ПС 220 кВ Углезаводская требуется замена двух существующих трансформаторов 20 МВА на трансформаторы расчетной мощности. неудовлетворительное состояние по параметрам, характеризующим несоответствие НТД в части: – отсутствие линейных выключателей что не позволяет обеспечить потребителей ПС первой категорией при КЗ на питающих ВЛ и приводит к длительному отключению потребителей до выполнения операций ОВБ; – несоответствие здания ЗРУ-10кВ совмещенного с ОПУ действующим нормам по сейсмоустойчивости. Силовые трансформаторы и коммутационные аппараты 220, 35, 10кВ находятся в эксплуатации более 45 лет; расчетная надежность подстанции ниже нормативной, из-за следующих технологических особенностей: - конфигурация схемы первичных соединений ОРУ 220 кВ без линейных выключателей; - из-за применения системы «отделитель-короткозамыкатель для изолированной энергосистемы, с установленной мощностью генерации около 500 МВА, работа короткозамыкателей для локализации аварий вызывает возмущения в сети в сети 220 кВ, с появлением высоких рисков нарушения электроснабжения не поврежденных участков; также, расположение подстанции в зоне активного гололедообразования, обуславливает высокие риски отказа работы системы «отделитель-короткозамыкатель» из-за образования гололеда на их приводах и контактных системах. При этом отказы в работе данных систем увеличивают время локализации поврежденных элементов подстанций системами РЗА, с утяжелением последствий аварий. –В настоящее время парк РЗА физически и морально устарел, что сказывается на количестве аварийных отключений по причине неверного действия или бездействия (пропуска) защит. –Отсутствие систем телеметрии увеличивает время локализации аварий. - на ОРУ 35 кВ установлен низконадежный и опасный с точки зрения технического обслуживания элемент – КОРУ-35кВ. Вследствие особенностей конструктивного исполнения (близкого расположения фаз) происходит периодическое перекрытие птицами. - В случае аварийного выхода из строя оборудования ПС происходит разрыв системообразующего кольца и полное погашение г.Долинск и близ лежащих населенных пунктов. Объем выполняемых работ: замена силовых трансформаторов 2*20 МВА на трансформаторы расчетной мощности, применение на ОРУ-220 типовой схемы №9 (одна рабочая система шин, секционированная выключателем с установкой выключателей в цепях, питающих ВЛ и трансформаторов) – 5ячеек, КРУН-35 по типовой схеме №9 – 8 ячеек, замена («ретрофит») ячеек ЗРУ-10 – 14 ячеек, приведение здания ЗРУ-10 нормам по сейсмоустойчивости. Цели, задачи, оценка эффективности проекта: Выполнение проекта обусловлено физическим старением оборудования, отсутствием серийно изготавливаемого ЗИП для выключателей и высокая стоимость ЗИП, необходимостью приведения схемы</p>		

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				ПС к типовой, приведения здания ЗРУ-10 к требованиям сейсмической устойчивости. Выполнение проекта позволит привести характеристики объекта к требованиям НТД и исключить отключения МО ГО «Долинский» при авариях на питающих ВЛ.		
130	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	В качестве обосновывающих материалов к изменениям Таблицы А.1 «Перечень действующих электростанций, с указанием состава генерирующего оборудования и планов по выводу из эксплуатации, реконструкции (модернизации или перемаркировке), вводу в эксплуатацию генерирующего оборудования в период до 2030 года» приложения А учесть прилагаемые материалы, которые предполагают вывод из эксплуатации ТГ-4, 6, 7, 8 Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 в 2026, 2025, 2027, 2028 годах соответственно и ввод в эксплуатацию 100 МВт (2х25 МВт в 2025 году и 2х25 МВт в 2026 году) на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и 140 МВт в 2027 году на Сахалинской ГРЭС.	не учтено	Проектом СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в Центральном энергорайоне энергосистемы Сахалинской области подтверждено наличие дефицита мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии или мероприятий по развитию электрических сетей, в объеме 169 МВт в условиях останова 2-х единиц генерирующего оборудования с наибольшей располагаемой мощностью и в объеме 353 МВт с учетом реализации рисков останова генерирующего оборудования иностранного производства. В целях покрытия перспективного дефицита электрической энергии и мощности в Центральном энергорайоне энергосистемы Сахалинской области необходимо строительство новых генерирующих объектов. Конкретные объекты по производству электрической энергии, направленные на ликвидацию дефицита могут быть определены по результатам конкурсных процедур (конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов) или по решению Правительства Российской Федерации. В качестве варианта по развитию генерирующих мощностей, направленных на ликвидацию указанного дефицита мощности, могут быть рассмотрены мероприятия по строительству: – строительство второй очереди Сахалинской ГРЭС-2 с вводом четырех энергоблоков установленной мощностью 60 МВт каждый; – ввод в работу на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 пяти газотурбинных установок ЭГЭС-25 ПА установленной мощностью 25 МВт каждая. Указанная информация будет отражена в приложении 3 «Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей» к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
131	Юридическое лицо	ПАО "Сахалинэнерго"	Общее предложение	Замечания к обосновывающим материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы "ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ" Таблицу 26 «Перечень обоснованных мероприятий, направленных на исключение рисков ввода ГАО в электрической сети 35 кВ и выше по предложениям сетевых организаций» дополнить мероприятием по реконструкции ПС 220 Углезаводская (замена трансформаторов Т1 и Т2 20 МВА на трансформаторы 25 МВА), согласно прилагаемым материалам: 1. Перечень обоснованных мероприятий, направленных на исключение рисков ввода ГАО в электрической сети 35 кВ и выше по предложениям сетевых организаций 2. Описание реконструкции ПС 220 кВ Углезаводская (замена трансформаторов Т1 и Т2 20 МВА на трансформаторы 25 МВА). 3. Сведения о техническом состоянии и перегрузочной способности трансформаторов 4. Сведения о фактической максимальной нагрузке и прогнозной нагрузке подстанций с учетом заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения 5. Объемы финансовых потребностей по ИПР в соответствии с УНЦ в прогнозном уровне цен	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
132	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП РК "Крымэнерго"	Общее предложение	1. Обосновывающие материалы СиПР на 2025-2030 годы, энергосистема Республики Крым и г. Севастополя, книга 1, Республика Крым, раздел 2.2.2. предложения по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже, таблицы 17, 18, 19, дополнить данными по ПС 35 кВ Тарханкут, которые являются обоснованиями мероприятия «Реконструкция ПС 35 кВ Тарханкут с переводом на напряжение 110 кВ, установкой двух силовых трансформаторов 110/35/10 кВ	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				мощностью 16 МВА каждый и строительством ЛЭП 110 кВ от ПС 35 кВ Тарханкут до пересечения с ВЛ 110 кВ Зимино – Нива ориентировочной протяженностью 47 км».		годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Таблицы 17, 18, 19 обосновывающих материалов по энергосистеме Республики Крым будут дополнены сведениями по ПС 35 кВ Тарханкут
133	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП РК "Крымэнерго"	Общее предложение	2. В приложении № 4 к СиПР на 2025-2030 годы необходимо скорректировать наименование мероприятия по развитию электрических сетей (идентификатор 23.35.1.367), указав следующим образом «Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый».	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
134	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП РК "Крымэнерго"	Общее предложение	3. Дополнить комплект обосновывающих материалов СиПР 2025-2030 годы картами-схемами развития ЭЭС России и входящих в состав ЭЭС России территориальных электроэнергетических систем с указанием объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 киловольт и выше, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный проектом схемы и программы развития, во исполнение требований пункта 49 о) Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 (далее – Правила разработки).	не учтено	В целях проведения общественного обсуждения СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» размещает на официальном сайте в сети «Интернет» документы и информацию, указанные в пункте 61 Правил разработки ДПР. В соответствии с подпунктом «б» пункта 61 Правил разработки ДПР размещению подлежат обосновывающие материалы, указанные в подпунктах «а» - «н» пункта 49 Правил разработки ДПР. Таким образом, размещение карт-схем развития электроэнергетических систем, формирование которых осуществляется в соответствии с подпунктом «о» пункта 49 Правил разработки ДПР, не предусматривается. В соответствии с абзацем третьим пункта 5 Правил разработки ДПР порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом. Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем и Порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем утверждены приказом Минэнерго России от 01.03.2024 № 161
135	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП РК "Крымэнерго"	Общее предложение	4. Обосновывающие материалы СиПР на 2025-2030 годы, энергосистема Республики Крым и г. Севастополь, книга 1, Республика Крым, раздел 2.2.2 предложения по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ, в части ПС 35 кВ Трудовое не отображают в полном объеме предложений ГУП РК «Крымэнерго», направленных в адрес АО «СО ЕЭС» письмом от 19.04.2024 № 1303/20250, а именно не учтено, что при реализации комплекса мероприятий по реконструкции ПС 35 кВ Трудовое с переводом на класс напряжения 110 кВ необходима установка двух силовых трансформаторов 110/35/10 кВ номинальной мощностью не менее 40 МВА каждый. По результатам данных внеочередного контрольного замера, проведенного 09.02.2023, зафиксировано, что уровень нагрузки рассматриваемого участка электрической сети 35 кВ составляет 32,67 МВт (что соответствует 36,32 МВА) со следующим ее распределением по ПС 35 кВ: ПС 35 кВ Трудовое – 8,86 МВт (что соответствует 9,84 МВА), ПС 35 кВ Донское – 2,42 МВт (что соответствует 2,69 МВА), ПС 35 кВ Зуя – 9,06 МВт (что соответствует 10,07 МВА), ПС 35 кВ Петрово – 0,22 МВт (что соответствует 0,25 МВА), ПС 35 кВ Крым Роза – 3,22 МВт (что соответствует 3,58 МВА), ПС 35 кВ Межгорье – 2,5 МВт (что соответствует 2,78 МВА), ПС 35 кВ Долиновка – 3,81 МВт (что соответствует 4,24 МВА), ПС 35 кВ Колодезное – 2,58 МВт (что соответствует 2,87 МВА). Следует отметить, что перспективный объем дополнительной нагрузки в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения в отношении потребителей, для которых вышеуказанные ПС 35 кВ рассматриваются в качестве центров питания, составляет 3,593 МВА (с учетом коэффициентов набора мощности потребителями электрической энергии/мощности) со следующим ее распределением по ПС 35 кВ: ПС 35 кВ Трудовое – 1,511 МВА, ПС 35 кВ Донское – 0,203 МВА, ПС 35 кВ Зуя – 0,368 МВА, ПС 35 кВ Петрово – 0,003 МВА, ПС 35 кВ Крым Роза – 0,204 МВА, ПС 35 кВ Межгорье – 0,1 МВА, ПС 35 кВ Долиновка – 0,27 МВА, ПС 35 кВ Колодезное – 0,934 МВА. Соответственно, суммарный	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>ожидаемый уровень нагрузки рассматриваемого района электрической сети 35 кВ составит 39,913 МВА. Суммарная нагрузка ПС 35 кВ Урожайное и ПС 35 кВ Коммунар по результатам контрольного замера, проведенного 09.02.2023, составила 4,09 МВт (что соответствует 4,55 МВА) со следующим ее распределением по ПС 35 кВ: ПС 35 кВ Урожайное – 2,25 МВт (что соответствует 2,5 МВА), ПС 35 кВ Коммунар – 1,84 МВт (что соответствует 2,05 МВА). При этом, перспективный объем дополнительной нагрузки в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения в отношении потребителей, для которых ПС 35 кВ Урожайное и ПС 35 кВ Коммунар рассматриваются в качестве центров питания, составляет 0,992 МВА (с учетом коэффициентов набора мощности потребителями электрической энергии/мощности) со следующим ее распределением по ПС 35 кВ: ПС 35 кВ Урожайное – 0,812 МВА, ПС 35 кВ Коммунар – 0,18 МВА. Соответственно, суммарный ожидаемый уровень нагрузки ПС 35 кВ Урожайное и ПС 35 кВ Коммунар составит 5,54 МВА.</p> <p>Таким образом, суммарный ожидаемый уровень нагрузки района электрической сети 35 кВ, включающий ПС 35 кВ: Трудовое, Донское, Зуя, Петрово, Долиновка, Колодезное, Урожайное и Коммунар, составит 38,79 МВА. Учитывая, что на ПС 110 кВ Восточная отсутствует объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности (по состоянию на II квартал 2024 года является «закрытым» центром питания), имеется намерение вынести существующий участок электрической сети 35 кВ, прилегающий к ПС 110 кВ Восточная, из городской черты, что, в итоге, позволит создать резерв трансформаторной мощности на указанной подстанции. Для этого предлагается выполнить «спрямление» двух существующих ВЛ 35 кВ, а именно ВЛ 35 кВ Восточная – Трудовое и ВЛ 35 кВ Восточная – Урожайное с образованием ВЛ 35 кВ Трудовое – Урожайное, входящей во вновь образованный транзит 35 кВ Симферопольская ТЭЦ – Коммунар – Урожайное – Трудовое.</p> <p>Кроме того, учитывая реализацию перевода ПС 35 кВ Трудовое в класс напряжения 110 кВ, предусматриваются следующие мероприятия по переносу точек деления сети в рассматриваемом районе, а именно: на ПС 35 кВ Зуя включен МВ 35 Трудовое, на ПС 35 кВ Коммунар включен МВ 35 Урожайное, отключен МВ 35 Симферопольская ТЭЦ, на ПС 35 кВ Колодезное отключен МВ 35 Орбита.</p> <p>При этом считаем, что для комплексного подхода решения проблемы обеспечения резерва трансформаторной мощности в восточной части Симферопольского района, а также создания дополнительного резерва трансформаторной мощности, без ущерба для обеспечения надежного электроснабжения потребителей ГУП РК «Крымэнерго» целесообразно создание в рассматриваемом районе дополнительного центра питания с номинальным классом напряжения 110 кВ.</p> <p>В качестве такого центра питания рационально рассмотреть перевод существующей ПС 35 кВ Трудовое (наиболее загруженный центр питания 35 кВ в рассматриваемом энергорайоне) в класс напряжения 110 кВ, с установкой на данной подстанции двух силовых трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью не менее 40 МВА каждый и строительством заходов КВЛ 110 кВ Симферопольская – Белогорск ориентировочной протяженностью 2 км.</p> <p>Исчерпывающие обоснования и подтверждающие расчеты по вышеупомянутым мероприятиям, выполнены с помощью программного комплекса RASTRWin3, и направлены в адрес АО «СО ЕЭС» письмом от 19.04.2024 № 1303/20250.</p>		
136	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый"</p> <p>В Приложении №1 представлено доработанное обоснование по реконструкции ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) с подтверждающими документами по верификации телеметрии.</p> <p>Таким образом, на основании представленной в Приложении №1 информации ПАО "Россети Ленэнерго" просит пересмотреть технические решения, представленные в Проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы, и в результате учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реконструкцию ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) с заменой существующих</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х40 МВА на трансформаторы 110/35/10 кВ мощностью 2х80 МВА со сроком реализации в 2026 году (учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции, а также решения протокола Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к проекту ИПР ПАО "Россети Ленэнерго" на 2024-2028 годы" от 07.08.2024 №СП-105сог).</p> <p>Указанные замечания/предложения также направлены в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799.</p>		Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
137	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА"</p> <p>В рамках направления предложений для разработки Проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы ПАО "Россети Ленэнерго" были предоставлены все обосновывающие материалы в достаточном объеме и срок в соответствии с нормативной документацией. Согласно предоставленным ранее обосновывающим материалам предлагалось выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) с установкой второго трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА.</p> <p>Учитывая отсутствие прямой необходимости замены оборудования ячейки 110 кВ существующего трансформатора Т-1 в случае реконструкции с установкой второго Т-2, ПАО "Россети Ленэнерго" просит пересмотреть технические решения, представленные в Проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы, и в результате корректировки ТЭО согласно вышеизложенному учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реконструкцию ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) с установкой второго трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА со сроком реализации в 2026 году.</p> <p>В Приложении №1 повторно представлены ранее направленные обосновывающие материалы.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
138	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Шум (ПС 377) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый"</p> <p>В рамках направления предложений для разработки Проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы ПАО "Россети Ленэнерго" предлагался срок реализации мероприятий по реконструкции - 2028 год.</p> <p>Учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции, а также решения протокола Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к проекту ИПР ПАО "Россети Ленэнерго" на 2024-2028 годы" от 07.08.2024 №СП-105сог ПАО "Россети Ленэнерго" просит учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы срок реализации мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Шум (ПС 377) - 2026 год.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года.</p> <p>В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк (в проекте ИПР ПАО "Россети Ленэнерго" на 2024–2028 годы предусмотрены ПИР)</p>
139	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Касимово с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый"</p> <p>"Строительство отпайек от ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Сертолово с отпайкой на ПС Дюны (ВЛ 110 кВ Северная-4) и ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Луполово с отпайкой на ПС Дюны (ВЛ 110 кВ Рошинская-3) до ПС 110 кВ Касимово ориентировочной протяженностью 3,65 км каждая"</p> <p>В рамках направления предложений для разработки Проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы ПАО "Россети Ленэнерго" предлагался срок реализации мероприятий по строительству - 2028 год.</p> <p>Учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции, а также решения протокола Минэнерго России "О рассмотрении замечаний к проекту ИПР ПАО "Россети Ленэнерго" на 2024-2028 годы" от 07.08.2024 №СП-105сог ПАО "Россети Ленэнерго" просит учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы срок реализации мероприятий по строительству ПС 110 кВ Касимово с ЛЭП 110 кВ - 2028 год.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года. В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк (в проекте ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024–2028 годы предусмотрены ПИР)
140	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый" "Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Металлострой с отпайками на ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) ориентировочной протяженностью 0,3 км каждый"</p> <p>В соответствии с выполненными проектно-изыскательскими работами, получившими положительное заключение экспертизы и утвержденными Распоряжением ПАО "Россети Ленэнерго" от 17.01.2022 №6-Р на ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) предполагаются к установке два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы корректные классы напряжения обмоток НН предполагаемых к установке трансформаторов.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
141	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Мероприятия: "Строительство заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Петродворец на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 4 км каждый" "Строительство заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Большевик на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 4 км каждый" "Строительство заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Русско-Высоцкая на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый" "Строительство заходов ВЛ 110 кВ Мартышкино – Встреча на ПС 330 кВ Менделеевская ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый"</p> <p>В Приложении №1 представлена уточняющая информация по протяженности строящихся заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская в соответствии с выполненной проектной документацией.</p> <p>Таким образом, на основании представленной в Приложении №1 информации ПАО "Россети Ленэнерго" просит учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы уточненные данные по протяженности строящихся заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
142	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Зеленогорская (ПС 41) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый"	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>В рамках направления предложений для разработки Проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы ПАО "Россети Ленэнерго" предлагался срок реализации мероприятий по реконструкции - 2028 год.</p> <p>Учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции ПАО "Россети Ленэнерго" просит учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы срок реализации мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Зеленогорская (ПС 41) - 2028 год.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>		<p>существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечении возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года.</p> <p>В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк</p>
143	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Батово (ПС 142) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый"</p> <p>В рамках направления предложений для разработки Проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы ПАО "Россети Ленэнерго" предлагался срок реализации мероприятий по реконструкции - 2028 год.</p> <p>Учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции ПАО "Россети Ленэнерго" просит учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы срок реализации мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Батово (ПС 142) - 2028 год.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799		электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года. В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
144	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Большевик (ПС 395) с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА"</p> <p>В рамках направления предложений для разработки Проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы ПАО "Россети Ленэнерго" предлагался срок реализации мероприятий по реконструкции - 2028 год.</p> <p>Учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции ПАО "Россети Ленэнерго" просит учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы срок реализации мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Большевик (ПС 395) - 2028 год.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года.</p> <p>В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк</p>
145	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Волхов (ПС 393) с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый"</p> <p>В рамках направления предложений для разработки Проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы ПАО "Россети Ленэнерго" предлагался срок реализации мероприятий по реконструкции - 2029 год.</p> <p>Учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции ПАО "Россети Ленэнерго" просит учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы срок реализации мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Волхов (ПС 393) - 2029 год.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года.</p> <p>В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк</p>
146	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ КС-2 (ПС 345) с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый"</p> <p>В рамках направления предложений для разработки Проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы ПАО "Россети Ленэнерго" предлагалось выполнить реконструкцию ПС 110 кВ КС-2 (ПС 345) с заменой существующих трансформаторов 110/6 кВ мощностью 2x10 МВА на трансформаторы 110/10/6 кВ мощностью 2x16 МВА со сроком реализации мероприятий по реконструкции - 2029 год.</p> <p>Учитывая вышеизложенное, а также финансовый план и возможности собственника подстанции ПАО "Россети Ленэнерго" просит учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы корректные классы напряжения обмоток НН предполагаемых к установке трансформаторов и срок реализации мероприятий по реконструкции - 2029 год.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года. В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
147	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Кондратьевская с установкой трансформаторов Т1 110/10 кВ 6,3 МВА и Т2 110/35/10 кВ 16 МВА" "Строительство заходов ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Кондратьевская"</p> <p>В Приложении №1 представлено доработанное обоснование по строительству ПС 110 кВ Кондратьевская, в том числе с обоснованием невозможности перевода части нагрузки ПС 110 кВ Выборг-районная (ПС 26) (нагрузки ПС 35 кВ Выборг-городская) на ПС 110 кВ Выборг-Южная в ПАР отключения одного из трансформаторов ПС 110 кВ Выборг-районная (ПС 26).</p> <p>Таким образом, на основании представленной в Приложении №1 информации ПАО "Россети Ленэнерго" просит пересмотреть технические решения, представленные в Проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы, и в результате учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы мероприятия по строительству ПС 110 кВ Кондратьевская с ЛЭП 110 кВ со сроком реализации в 2029 году.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, с учетом сведений, указанных в направленном предложении, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
148	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Войковицы (ПС 366) с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый "</p> <p>В Приложении №1 представлено доработанное обоснование по реконструкции ПС 110 кВ Войковицы (ПС 366) с подтверждающими документами по отсутствию в ТУ на ТП по Договору с ООО "ЗВЕЗДА" мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Войковицы (ПС 366) с заменой трансформаторов (мероприятия исключены).</p> <p>Таким образом, учитывая отсутствие мероприятий по реконструкции в ТУ на ТП, ПАО "Россети Ленэнерго" просит пересмотреть решения, представленные в Проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы, и в результате учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реконструкцию ПС 110 кВ Войковицы (ПС 366) с заменой существующих трансформаторов 110/10 кВ мощностью 2х6,3 МВА на трансформаторы 110/10 кВ мощностью 2х10 МВА со сроком реализации в 2027 году (учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции).</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов АО «СО ЕЭС»
149	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Лайдака с установкой трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА " "Строительство ЛЭП 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Лайдака"</p> <p>В Приложении №1 представлено доработанное обоснование по строительству ПС 110 кВ Лайдака с подтверждающими документами по верификации телеметрии. При этом, обращаем внимание, что в варианте развития сети 35 кВ требуется, в том числе, реконструкция ВЛ 35 кВ Кавголовская-3 (6.76 км), ВЛ 35 кВ Кавголовская-2 (5.77 км), ВЛ 35 кВ Девяткинская-1 (11.52 км) и КВЛ 35 кВ Девяткинская-2 (ВЛ 5.36</p>	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>км, КЛ 9.173 км) с увеличением пропускной способности.</p> <p>Таким образом, на основании представленной в Приложении №1 информации ПАО "Россети Ленэнерго" просит пересмотреть технические решения, представленные в Проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы, и в результате корректировки ТЭО согласно вышеизложенному учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы строительство ПС 110 кВ Лайдака с ЛЭП 110 кВ со сроком реализации в 2029 году.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>		ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
150	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Шундорово (ПС 367) с заменой трансформаторов 110/10 кВ мощностью 2х6,3 МВА на трансформаторы 110/10 кВ мощностью 2х10 МВА"</p> <p>В Приложении №1 представлено доработанное обоснование по реконструкции ПС 110 кВ Шундорово (ПС 367) с подтверждающими документами по верификации телеметрии.</p> <p>Таким образом, на основании представленной в Приложении №1 информации ПАО "Россети Ленэнерго" просит пересмотреть технические решения, представленные в Проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы, и в результате учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реконструкцию ПС 110/10 кВ Шундорово (ПС 367) с заменой трансформаторов 110/10 кВ мощностью 2х6,3 МВА на трансформаторы 110/10 кВ мощностью 2х10 МВА со сроком реализации в 2029 году (учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции).</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия</p>
151	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Лепсари (ПС 325) с заменой трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х16 МВА на трансформаторы 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА"</p> <p>В Приложении №1 представлено доработанное обоснование по реконструкции ПС 110 кВ Лепсари (ПС 325) с подтверждающими документами по ИТС и коэффициента ДДН трансформаторов.</p> <p>Таким образом, на основании представленной в Приложении №1 информации ПАО "Россети Ленэнерго" просит пересмотреть технические решения, представленные в Проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы, и в результате учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реконструкцию ПС 110 кВ Лепсари (ПС 325) с заменой трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х16 МВА на трансформаторы 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА со сроком реализации в 2028 году (учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции).</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
152	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Первомайская (ПС 375) с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА и заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА"</p> <p>В Приложении №1 представлено доработанное обоснование по реконструкции ПС 110 кВ Лепсари (ПС 325), в том числе, с подтверждающими документами по верификации телеметрии и корректировкой расчетов режимов.</p> <p>Таким образом, на основании представленной в Приложении №1 информации, а также учитывая отсутствие фактической возможности резервирования нагрузки сети</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>35 кВ от смежных центров питания (в виду также высокой загрузки) ПАО "Россети Ленэнерго" просит пересмотреть технические решения, представленные в Проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы, и в результате учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реконструкцию ПС 110 кВ Первомайская (ПС 375) с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА и заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА со сроком реализации в 2029 году (учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции).</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>		<p>настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия</p>
153	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Мичуринская (ПС 330) с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА"</p> <p>В Приложении №1 представлено доработанное обоснование по реконструкции ПС 110 кВ Мичуринская (ПС 330), в том числе, с подтверждающими документами по верификации телеметрии на подстанциях прилегающего района и корректировкой расчетов режимов.</p> <p>Таким образом, на основании представленной в Приложении №1 информации, а также учитывая отсутствие фактической возможности резервирования нагрузки сети 35 кВ от смежных центров питания (в виду также высокой загрузки) ПАО "Россети Ленэнерго" просит пересмотреть технические решения, представленные в Проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы, и в результате учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реконструкцию ПС 110 кВ ПС 110 кВ Мичуринская (ПС 330) с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА со сроком реализации в 2029 году (учитывая финансовый план и возможности собственника подстанции).</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия</p>
154	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Красный Октябрь с установкой двух трансформаторов 110/20 кВ мощностью 25 МВА каждый "</p> <p>Учитывая факт расположения ПС 110 кВ Красный Октябрь на территории Санкт-Петербурга (при этом заявитель находится на территории Ленинградской области), а также сроки оказания услуг по действующим договорам ТП и финансовый план собственника подстанции ПАО "Россети Ленэнерго" просит учесть реконструкцию ПС 110 кВ Красный Октябрь с установкой двух трансформаторов 110/20 кВ мощностью 25 МВА каждый в Обосновывающих материалах по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы со сроком реализации мероприятий - 2028 год.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	учтено частично	<p>С учетом сведений, указанных в направленном предложении, мероприятие будет перенесено в обосновывающие материалы по Санкт-Петербургу к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
155	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) с заменой двух трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый "</p> <p>В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости реконструкции ПС 110 кВ с увеличением трансформаторной мощности.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу</p>	не учтено	<p>В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора ТП заявителя ООО «Порт Высоцкий». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом информации, ранее предоставленной ПАО "Россети Ленэнерго" в качестве исходных данных, и в результате исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данного избыточного мероприятия. В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>		
156	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) до ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка-2), ориентировочной протяженностью 4 км каждая"</p> <p>"Строительство ПС 110 кВ Покровская (Новосаратовка-2) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 40 МВА каждый"</p> <p>В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях.</p> <p>При этом, Проектом СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации, и в результате исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данного избыточного мероприятия. В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП заявителей ООО «Специализированный застройщик «Правобережный 2», ООО «Специализированный застройщик «Правобережный 1», ОАО «СКБ ИС» и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
157	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) с заменой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый"</p> <p>В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости реконструкции ПС 110 кВ с увеличением трансформаторной мощности.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП заявителей ООО «Правобережный», ООО «РТК», ООО «ПРОМ ЛЭНД» и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях.</p> <p>При этом, Проектом СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации, и в результате исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данного избыточного мероприятия. В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>		
158	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Слобода (ПС 312) до ПС 110 кВ Ковалевская, ориентировочной протяженностью 10,3 км каждая"</p> <p>"Строительство ПС 110 кВ Ковалевская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый"</p> <p>В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях.</p> <p>При этом, Проектом СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации, и в результате исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данного избыточного мероприятия. В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора ТП заявителя ООО «УК «Фондовый ДОМ». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
159	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство двух КВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Ручьи – Мега (ВЛ 110 кВ Парголовская-2) и КВЛ 110 кВ Парнас – Ручьи до ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) ориентировочной протяженностью 2,693 км (КЛ) и 0,529 км (ВЛ) каждая"</p> <p>"Строительство ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый"</p> <p>В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП заявителей ООО «Максима», ООО «СЗ «Самолет-Лаврики», ООО «Аврора» и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях.</p> <p>При этом, Проектом СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не учтена информация, представленная ПАО "Россети Ленэнерго" и изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных.</p> <p>Кроме того, в соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счет платы за ТП.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятия на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации с указанием за счет чего оно должно быть реализовано и соответствующими выводами, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы). В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>		
160	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство двух отпаечных ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Северная-1 и КВЛ 110 кВ Янинская-5+К-156 к ПС 110 кВ 335 А, ориентировочной протяженностью 0,5 км каждая"</p> <p>"Строительство ПС 110 кВ 335 А с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 63 МВА каждый"</p> <p>В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях.</p> <p>При этом, Проектом СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации, и в результате исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данного избыточного мероприятия. В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП заявителей ООО «Балтика Инвест», ООО «Олтон-Девелопмент», ООО «ПРОМ ЛЭНД» и других заявителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
161	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Императорская с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 40 МВА каждый" "Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 110 кВ Балтийская-2 (ВЛ 110 кВ Гатчинская – Институт с отпайкой на ПС Промзона-1) на ПС 110 кВ Императорская, ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый"</p> <p>В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации, и в результате исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данного избыточного мероприятия. В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП заявителей ОАО «Рыбообрабатывающий комбинат № 1» и ООО «Селект Энерджи». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
162	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство новой ПС 110 кВ Приморский УПК с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 125 МВА каждый с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар" "Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 400 кВ Выборгская до ПС 110 кВ Приморский УПК ориентировочной протяженностью 47,5 км каждая"</p> <p>В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях. При этом, Проектом СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не учтена информация, представленная ПАО "Россети Ленэнерго" и изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Кроме того, в соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счет платы за ТП. Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятия на основании как ранее предоставленной в качестве</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП заявителей ООО «Приморский УПК» и Администрации МО «Приморское городское поселение». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				исходных данных информации, так и представленной обновленной информации в Приложении №2 с указанием за счет чего оно должно быть реализовано и соответствующими выводами, и в результате исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данного мероприятия. В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее позицию ПАО "Россети Ленэнерго". Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятия на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации, так и представленной обновленной информации в Приложении №2, с указанием за счет чего оно должно быть реализовано и соответствующими выводами, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы). В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее позицию ПАО "Россети Ленэнерго". Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799		
163	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Лесное с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 63 МВА" "Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Зеленогорск до ПС 110 кВ Лесное ориентировочной протяженностью 30 км"</p> <p>В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях.</p> <p>В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго" по реализации менее затратного альтернативного мероприятия по сооружению нового центра питания 110 кВ.</p> <p>Кроме того, в соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счет платы за ТП.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом информации, изложенной ПАО "Россети Ленэнерго" в обосновании, предоставленном в Приложении №2, с указанием за счет чего оно должно быть реализовано и соответствующими выводами, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора ТП заявителя ООО «СЕВЗАПСТРОЙИНВЕСТ». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
164	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Порошкино с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый" "Строительство двух ЛЭП 110 кВ Парнас – Порошкино ориентировочной протяженностью 1,4 км каждая"</p> <p>В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП заявителей ООО «Ольгино», ООО «Ольгино-4», ООО «Петербургская финансовая компания», ООО «РАС» и ООО «Специализированный Застройщик «МЗ». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>- Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях.</p> <p>При этом, Проектом СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, необходимо дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом информации, изложенной ПАО "Россети Ленэнерго" в обосновании, предоставленном в Приложении №3. В результате рассмотрения просим исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС 2024-2029 реализацию данного избыточного мероприятия, скорректировать оценку тарифных последствий (Приложение №6 Утверждаемой части итоговой версии СиПР ЭЭС 2024-2029).</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятия с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации, и в результате исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данного избыточного мероприятия. В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>		
165	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Пулковские высоты с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый" "Строительство КЛ 110 кВ Пулковская – Пулковские высоты ориентировочной протяженностью 7 км "</p> <p>В Обосновывающих материалах по Санкт-Петербургу к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях.</p> <p>При этом, Проектом СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Кроме того, в актуальном проекте корректировки ИПР АО "РЭС" (АО "ЛОЭСК") мероприятия по сооружению ПС 110 кВ Пулковские высоты с ЛЭП 110 кВ отсутствуют.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора ТП заявителя ООО «Агропарк». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>дополнить Обосновывающие материалы по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятий с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации, и в результате исключить из Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данных избыточных мероприятий. В Приложении №2 повторно представлено ранее направленное (в период сбора предложений) обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>		
166	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Камыши с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый "</p> <p>"Строительство КЛ 110 кВ Жемчужная – Камыши ориентировочной протяженностью 11 км"</p> <p>В Обосновывающих материалах по Санкт-Петербургу к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях.</p> <p>При этом, Проектом СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не учтены предложенные ПАО "Россети Ленэнерго" менее затратные альтернативные мероприятия по присоединению новых заявителей, что позволит снизить дополнительную нагрузку на тариф на передачу электроэнергии. А также не учтена иная информация, изложенная в обосновании, ранее предоставленном в качестве исходных данных. Кроме того, в актуальном проекте корректировки ИПР АО "РЭС" (АО "ЛОЭСК") мероприятия по сооружению ПС 110 кВ Пулковские высоты с ЛЭП 110 кВ отсутствуют.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятий с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации, и в результате исключить из Обосновывающих материалов по Санкт-Петербургу итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данных избыточных мероприятий. В Приложении №2 повторно представлено ранее направленное (в период сбора предложений) обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП заявителей ООО УК «Сателлит-Девелопмент», ИП Худoley Константин Константинович и ООО «Агропарк». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
167	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Лесной ручей с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый"</p> <p>"Строительство двух КЛ 110 кВ Парнас – Лесной ручей"</p> <p>В Обосновывающих материалах по Ленинградской области к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с Правилами Технологического присоединения (далее - ТП) мероприятие должно быть реализовано за счет платы за ТП.</p> <p>Кроме того, в актуальном проекте корректировки ИПР ОАО "ОЭК" мероприятия по</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>сооружению ПС 110 кВ Лесной ручей с ЛЭП 110 кВ отсутствуют.</p> <p>Таким образом, учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит дополнить Обосновывающие материалы по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы рассмотрением необходимости реализации мероприятий с учетом предложенных ПАО "Россети Ленэнерго" альтернативных мероприятий по присоединению новых заявителей к существующим центрам питания на основании ранее предоставленной в качестве исходных данных информации, и в результате исключить из Обосновывающих материалов по Ленинградской области итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данных избыточных мероприятий. В Приложении №2 повторно представлено обоснование, включающее предложения ПАО "Россети Ленэнерго".</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>		
168	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Вывод из эксплуатации турбогенератора Т-23-90 ст.№2 установленной электрической мощностью 23 МВт на ЭС-2 Центральной ТЭЦ ПАО «ТГК-1» (Филиал «Невский») в 2024 году"</p> <p>"Вывод из эксплуатации турбогенератора Т-100/120-130 ст.№3 установленной электрической мощностью 100 МВт на Выборгская ТЭЦ (ТЭЦ-17) ПАО «ТГК-1» (Филиал «Невский») в 2028 году"</p> <p>Согласно исходным данным (Приложение 1.1, 1.2, 1.3, 1.4) ПАО "ТГК-1", полученным в рамках сбора информации для разработки "Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области на период 2024-2030 годы" (Письмо №45-01\70 от 15.03.2024), предполагается реализация указанных мероприятий.</p> <p>Учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит рассмотреть и учесть в итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данных мероприятий ПАО "ТГК-1" в соответствующем году. В Приложении №2 представлено Письмо ПАО "ТГК-1" №45-01\70 от 15.03.2024 с приложениями.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	учтено частично	<p>В части учета в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы изменений установленной генерирующей мощности, связанных с выводом из эксплуатации Г-2 ЭС-2 Центральной ТЭЦ:</p> <p>Мероприятия по выводу из эксплуатации Г-2 ЭС-2 Центральной ТЭЦ будут учтены при доработке проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с 01.07.2024 в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.10.2023 № 910 "О согласовании вывода из эксплуатации объекта электроэнергетики, не отнесенного к объектам диспетчеризации, ЭС-2 Центральной ТЭЦ ПАО "ТГК-1" вывод из эксплуатации Г-2 ЭС-2 Центральной ТЭЦ согласован.</p> <p>В части учета в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы изменений установленной генерирующей мощности, связанных с выводом из эксплуатации Г-3 Выборгской ТЭЦ (ТЭЦ-17):</p> <p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно абзацу второму подпункта «а» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или решение о реализации мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства и (или) строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии (мощности), необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего генерирующего оборудования из эксплуатации невозможен. Информация о наличии приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации или приостановлении вывода из эксплуатации и реализации замещающих мероприятий Г-3 Выборгской ТЭЦ (ТЭЦ-17) в АО «СО ЕЭС» отсутствует, в прилагаемых материалах указанная информация также не приведена. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
169	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Вывод из эксплуатации турбогенератора Т-22-90 ст.№1 установленной электрической мощностью 22 МВт на Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) ПАО «ТГК-1» (Филиал «Невский») в 2028 году"</p> <p>Согласно исходным данным (Приложение 1.1, 1.2, 1.3, 1.4) ПАО "ТГК-1", полученным в рамках сбора информации для разработки "Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области на период 2024-2030 годы" (Письмо №45-</p>	не учтено	<p>Согласно абзацу второму подпункта «а» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или решение о реализации мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства и</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>01\70 от 15.03.2024), реализация указанного мероприятия предполагается в 2028 году.</p> <p>Учитывая вышеизложенное, ПАО "Россети Ленэнерго" просит учесть в итоговой редакции СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы реализацию данного мероприятия в 2028 году. В Приложении №2 представлено Письмо ПАО "ТГК-1" №45-01\70 от 15.03.2024 с приложениями.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>		<p>(или) строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии (мощности), необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего генерирующего оборудования из эксплуатации невозможен.</p> <p>В соответствии с приказом Минэнерго России от 20.07.2022 № 685 "О согласовании вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации Г-1 Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) ПАО "ТГК-1", а также письмом Минэнерго России в ПАО "ТГК-1" от 04.06.2024 № 05-4069 "О подтверждении возможности вывода из эксплуатации" вывод из эксплуатации Г-1 Автовской ТЭЦ согласован с 01.07.2024. В соответствии с пунктом 161(1) Правил вывода из эксплуатации решение о согласовании вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, принятое уполномоченным органом, действительно в течение 6 месяцев с указанной в таком решении согласованной даты вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации. Информация об аннулировании указанного выше приказа Минэнерго России о выводе из эксплуатации Г-1 Автовской ТЭЦ в АО «СО ЕЭС» отсутствует.</p> <p>Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
170	Марков Юрий Владимирович	ПАО "Россети Ленэнерго"	Общее предложение	<p>Мероприятия: "Реконструкция тяговой ПС 35 кВ Пискаревка с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ и установкой двух трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый "</p> <p>"Строительство двух КЛ 110 кВ Ржевская – Пискаревка-тяговая ориентировочной протяженностью 3 км каждая "</p> <p>В Обосновывающих материалах по Санкт-Петербургу к Проекту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы не представлено краткое обоснование необходимости строительства новой ПС 110 кВ.</p> <p>В соответствии с п.50 Постановления Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (далее - Правила разработки и утверждения) разработка Схемы и программы развития ЭЭС осуществляется на основании в том числе "предложений сетевых организаций". При этом, в нормативных документах и постановлениях нет запрета на подачу предложения сетевой организацией по объекту иного собственника и предложение должно быть рассмотрено на общих условиях.</p> <p>В актуальном проекте ИПР ОАО "РЖД" мероприятия по сооружению ПС 110 кВ Пискаревка-тяговая с ЛЭП 110 кВ отсутствуют.</p> <p>Указанное замечание/предложение также было направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 23.09.2024 №ЛЭ/16-50/1799</p>	не учтено	<p>В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора ТП заявителя ООО «Юлмарт девелопмент». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
171	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП РК "Крымэнерго"	Общее предложение	<p>5. Приложение 4 СиПР на 2025-2030 годы и таблица 35 обосновывающих материалов СиПР на 2025-2030 годы, энергосистема Республики Крым и г. Севастополя, книга 1, Республика Крым отображены без учета требований последнего абзаца пункта 50 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 (далее - Правила), а именно «При разработке схемы и программы развития учитывается информация о сроках реализации мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, вводу в эксплуатацию и выводу из эксплуатации объектов электроэнергетики, предусмотренная инвестиционными программами субъектов электроэнергетики ...». Инвестиционная программа ГУП РК «Крымэнерго» утверждена в соответствии с Правилами утверждения ИПР, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977. Актуальная версия ИПР и обосновывающих материалов к ней всегда доступна на сайте ГУП РК Крымэнерго (<a href="https://crimea-energy.ru/infodiscl/invprog">https://crimea-energy.ru/infodiscl/invprog</a>) и сайте Министерства топлива и энергетики Республики Крым. Инвестиционная программа (изменения) утверждена Приказом Минтопэнерго РК от 31.07.2024 № 117-ОД.</p> <p>В соответствии с действующей инвестиционной программой, срок реализации инвестиционных проектов по реконструкции/новому строительству объектов</p>	учтено частично	<p>В части перечня мероприятий:</p> <p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости мероприятий, приведенных в приложении 4 к СиПР ЭЭС России на 2025–2030, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов.</p> <p>В этой связи основания для исключения мероприятий из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>В части планируемого года:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше составляет не менее двух лет. В период 2024-2025 в рамках ИПР будут реализованы следующие проекты, отраженные в СиПР:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Реконструкция ПС 110 кВ Белогорск с заменой существующих Т-1, Т-2 мощностью 25 МВА и 16 МВА соответственно на трансформаторы мощностью 63 МВА (в полном объеме).</li> <li>- Реконструкция ПС 35 кВ Трудовое с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью не менее 25 МВА каждый, строительство заходов ВЛ 110 кВ Симферопольская – Белогорск на ПС 110кВ Трудовое ориентировочной протяженностью 2 км каждый. (начало строительства, с завершением в 2026году).</li> </ul> <p>Иных объектов реконструкции/нового строительства в период 2024-2025 год кроме перечисленных в СиПР быть не должно.</p> <p>Вместе с тем, столбец «Планируемый год реализации» приложения 4 СиПР на 2025-2030 годы по объектам ГУП РК «Крымэнерго» необходимо заполнить в соответствии с приложением к протоколу согласительного совещания (приложение 1).</p> <p>В таблице 35 обосновывающих материалов СиПР на 2025-2030 годы, энергосистема Республики Крым и г. Севастополя, книга 1, Республика Крым:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- прогнозные объемы капитальных вложений не соответствуют утвержденным плановым значениям тарифных источников финансирования инвестиционных расходов.</li> <li>- дополнительный объем капитальных вложений существенно занижен (даже исходя из расходов только ГУП РК «Крымэнерго») и не соответствует прогнозному уровню расходов на реализацию мероприятий выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (приказ Минэнерго РФ от 26.02.2024 № 131.) В приложении 2 отражены объемы капитальных вложений ГУП РК «Крымэнерго», которые необходимо учесть в приложении 4 к СиПР на 2025-2030 годы. Котловая выручка по Республике Крым является дефицитной и зависит от привлечения субсидии с Федерального бюджета и бюджета Республики Крым, предпосылок для увеличения финансирования капитальных вложений за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии отсутствуют. Результат оценки достаточности прогнозной выручки для реализации технических решений с оценкой «достаточный», указанный в таблице 36 обосновывающих материалов СиПР на 2025-2030 годы, энергосистема Республики Крым и г. Севастополя, книга 1, Республика Крым, и в приложении № 6 СиПР на 2025-2030 неверный, так как не в полном объеме учитывает прогнозный уровень расходов на реализацию мероприятий. Таким образом, оценка разности необходимой валовой выручки сетевой организации и прогнозной будет величиной положительной более двух лет и тем самым оценка достаточности прогнозной выручки для реализации технических решений должна быть определена как «недостаточная».</li> </ul>		<p>комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.</p> <p>В случае, когда информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» указывается прочерк.</p> <p>В части потребности в капитальных вложениях:</p> <p>Потребность в объемах капитальных вложений для целей оценки тарифных последствий определяется в общем случае:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на основании утвержденных ИПР, в случае если предлагаемый в СиПР ЭЭС проект в полном объеме соответствует проекту ИПР. Полная стоимость принимается в соответствии с планом финансирования инвестиционных проектов (форма 2), а не в соответствии с полной стоимостью инвестиционного проекта в соответствии с УНЦ, рассчитанной в форме 20 ИПР;</li> <li>- на основании расчетов по УНЦ по проектам, предлагаемым в СиПР ЭЭС России, отсутствующим или отличающимся по техническим параметрам от проектов, включенных в ИПР.</li> </ul> <p>Формирование исходных данных для выполнения расчетов оценки тарифных последствий СиПР ЭЭС России для общественных обсуждений осуществляется до июля года разработки. При доработке СиПР ЭЭС России будет учтена ИПР ГУП РК «Крымэнерго», утвержденная Приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 31.07.2024 № 117-ОД, в том числе актуальные данные об источниках финансирования и бюджетных субсидий</p>
172	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП РК "Крымэнерго"	Общее предложение	<p>6. Прогноз потребления электрической энергии на прогнозный период для Республики Крым в таблице №4 обосновывающих материалов СиПР 2025-2030 годы, энергосистема Республики Крым и г. Севастополя, книга 1, Республика Крым и приложении № 1 СиПР 2025-2030 не соответствует фактическим и прогнозным значениям. В протоколе №45 заседания правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым, при расчете тарифов использовалась величина годового объема потребления по Республики Крым в объеме 6 553,381 млн. квтч, согласно приказа ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на 2024 г, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года №428/23-ДСП. Это говорит о существенно завышенных объемах потребления в 2022 и последующих периодах и несоответствию в последующих периодах среднегодового темпа роста котловых тарифов, указанных в таблице 36 обосновывающих материалов СиПР 2025-2030 годы, энергосистема Республики Крым и г. Севастополя, книга 1, Республика Крым. Дефицит средств на капитальные</p>	не учтено	<p>Указанное в замечании значение потребления электроэнергии - 6553,381 млн кВт·ч соответствует утвержденному ФАС России в сводном прогнозном балансе на 2024 год объему покупки ГУП РК "Крымэнерго". Суммарный прогнозный объем потребления электроэнергии по территории субъекта РФ формируется с учетом потребления электроэнергии всеми потребителями на территории, включая объем электропотребления электрических станций и величину потерь электроэнергии в ЕНЭС.</p> <p>При оценке тарифных последствий в СиПР ЭЭС России прогноз объема полезного отпуска электрической энергии всех потребителей Республики Крым, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам, принят на уровне прогноза темпов роста потребления электрической энергии в Республике Крым, принимаемого на основании одобренного Минэнерго России среднесрочного прогноза потребления электрической энергии, скорректированного на прирост потребления крупных потребителей,</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				вложения не дает перспектив повышения темпа роста полезного отпуска и является нереальным.		питающихся от ЕНЭС. Таким образом, при отсутствии корректировок прогноза темпов роста потребления электрической энергии в Республике Крым корректировка оценки тарифных последствий не требуется
173	Кучеряева Ольга Владимировна	ГУП РК "Крымэнерго"	Общее предложение	7. При оценке тарифных последствий в расчете использовалось НВВ на содержание электрических сетей исходя из НВВ, установленного на 2024 год (Протокол № 45 заседания правления Государственного Комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 21.12.2023), в котором, затраты на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», определены исходя из заниженных объемов мощности на 2024 год. Таким образом не учтены в полном объеме существенные изменения во взаимоотношениях с ПАО «ФСК». В экономической расчетной модели СиПР 2025-2030 учтены не все затраты на содержание, в связи с чем ГУП РК «Крымэнерго» не в состоянии подтвердить достаточность прогнозной валовой выручки. Необходимая валовая выручка является заниженной, учитывая необходимость привлечения дополнительного объема средств для реализации мероприятий ГУП РК «Крымэнерго» в СиПР 2025-2030 и неучтенного роста затрат ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети». Для более точных оценочных решений тарифных последствий, считаем необходимым согласование проекта СиПР 2025-2030 с Государственным Комитетом по ценам и тарифам.	не учтено	В качестве исходных данных для выполнения оценки тарифных последствий СиПР ЭЭС России, учитываются: - фактические данные сетевых организаций на 2023 год в соответствии с бухгалтерской отчетностью, а также отраслевой отчетностью; - плановые показатели на 2024 год, учтенные регулирующими органами при установлении тарифов.  На прогнозный период оценка тарифных последствий в сегменте распределительной сети выполнена на основании общего методического подхода, предусмотренного Методическими указаниями. Ожидаемые индивидуальные факторы, оказывающие влияние на выполненный прогноз, могут быть учтены при доработке СиПР ЭЭС России, в случае их появления в установленном порядке в корректировках регулирующих органов
174	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	1. В представленном проекте СиПР 2025-2030 не учтены положения вступившего в силу 09.01.2024 Закона Санкт-Петербурга от 26.12.2023 № 785-169 «О внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О Генеральном плане Санкт-Петербурга», которым утвержден Генеральный план Санкт-Петербурга с расчетным сроком - до 2040 года и прогнозируемым периодом - до 2050 года, планы развития города, не учтены мероприятия для обеспечения надежности электроснабжения, необходимо синхронизировать документ с Генеральным планом Санкт-Петербурга.	не учтено	Разработка СиПР ЭЭС России осуществляется в соответствии с Правилами разработки ДПР, на среднесрочный период продолжительностью 6 лет. Включение в СиПР ЭЭС России мероприятий на период с расчетным сроком до 2040 года и прогнозируемый период до 2050 года законодательством не предусмотрено. В соответствии с пунктом 46 Правил разработки ДПР СиПР ЭЭС России разрабатывается в целях определения решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам в среднесрочный период, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЭЭС России, отдельных ее частей и ТИТЭС в области допустимых значений. Наличие мероприятия в генеральном плане соответствующей территории не является основанием для его включения в СиПР ЭЭС России
175	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	2. Утверждаемая часть проекта СиПР 2025-2030 по энергосистеме Санкт-Петербурга не содержит мероприятий в отношении электрических сетей и подстанций напряжением 110 кВ и выше на период 2025 - 2030 годов, в том числе для обеспечения надежности электроснабжения города, что не способствует устойчивому развитию региона, надежности электроснабжения и может привести к негативным последствиям, учитывая нормы Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями и дополнениями) (далее – Закон №35-ФЗ).	не учтено	Перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в проект СиПР ЭЭС России, определен в соответствии с Правилами разработки ДПР и содержит необходимый объем мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения Санкт-Петербурга. Указанный перечень сформирован АО «СО ЕЭС» на основании результатов: - анализа и оценки обоснованности предложений по развитию электрических сетей, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР от сетевых организаций; - разработки мероприятий, направленных на развитие электрических сетей в энергоузлах (энергорайонах) электроэнергетической системы, в которых при расчетных режимно-балансовых и схемно-режимных условиях, определенных Методическими указаниями, прогнозируется недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима, ликвидация которого (с учетом возможных схемно-режимных мероприятий) требует применения ГАО; - расчетов БН и разработки мероприятий, направленных на обеспечение нормативного уровня БН; - разработки балансов электрической энергии и мощности и определения необходимости реализации мероприятий по развитию электрической сети для ликвидации дефицита электрической энергии и (или) мощности в синхронной зоне или отдельных энергорайонах; - технико-экономического обоснования, выполняемого в отношении отдельных объектов электросетевого хозяйства, определяемых АО «СО ЕЭС», и сравнения вариантов технических решений, выполненного в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем; - разработки комплексных технических решений по усилению электрической сети, необходимых для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии. Мероприятия, направленные на обеспечение технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям, в соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР включению в СиПР ЭЭС России не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены в обосновывающих материалах
176	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	3. Нарушен системный подход к планированию развития энергосистемы города, не учтены мероприятия ИПР системообразующей территориальной сетевой организации на территории Санкт-Петербурга, утвержденной приказом Минэнерго России от 08.12.2023 15@, что не направлено на обеспечение надежности электроснабжения города.	не учтено	Утверждение о нарушении системного подхода к планированию развития энергосистемы в связи с отсутствием в СиПР ЭЭС России мероприятий, предусмотренных ИПР системообразующей территориальной сетевой организации Санкт-Петербурга, некорректно и не основано на требованиях действующего законодательства. Согласно пункту 9 Правила утверждения ИПР, включение мероприятий в ИПР может осуществляться либо на основании наличия мероприятия в утвержденных СиПР ЭЭС России, либо на основании выполнения мероприятия в рамках обязательств субъекта электроэнергетики по действующему договору ТП. Обратная процедура учета мероприятий в проекте СиПР ЭЭС России на основании их включения в ИПР не соответствует нормам действующего законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики
177	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	4. В Обосновывающих материалах не представлена информация, предусмотренная подпунктом м пункта 49 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 (далее – Правила №2556): результаты расчетов электроэнергетических режимов и статической устойчивости, технико-экономическое обоснование размещения отдельных объектов электроэнергетики.	не учтено	Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России содержат информацию о рассмотренных схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, значения параметров электроэнергетических режимов, выходящих за пределы допустимых значений, определенные на основании расчетов электроэнергетических режимов и статической устойчивости, расчетные объемы ГАО, необходимые для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений, технико-экономическое обоснование размещения отдельных объектов электроэнергетики. Потребность в реализации мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше на территории г. Санкт-Петербурга для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также для обеспечения надежного и эффективного функционирования ЕЭС России, не относящихся к мероприятиям, выполняемым в рамках технологического присоединения к электрическим сетям, не выявлена. На территории г. Санкт-Петербурга отсутствуют энергорайоны, характеризующиеся рисками ввода ГАО. Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных планов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, приведен в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
178	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	5. Комитетом по энергетике и инженерному обеспечению в соответствии с Правилами №2556 (письмо №01-20-8424/24-0-3 от 21.05.2024) по запросу АО «СО ЕЭС» была направлена информация по крупным инвестиционным проектам, реализуемым на территории Санкт-Петербурга, для учета в разрабатываемом проекте СиПР 2025–2030 мероприятий по электрическим сетям и подстанциям напряжением 110 кВ и выше, требующихся для реализации проектов, дополнительно указав не только в приложенной таблице, но и в тексте письма на	не учтено	Мероприятия, направленные на обеспечение технической возможности технологического присоединения в соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР включению в СиПР ЭЭС России не подлежат. Учет нагрузки туристического кластера «Санкт Петербург Марина» в прогнозе потребления электрической энергии и мощности в соответствии с требованиями Методических указаний возможен только

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>необходимость отражения в утверждаемой части СиПР 2025-2030 мероприятий для электроснабжения планируемых к строительству объектов туристического кластера «Санкт-Петербург Марина»:</p> <p>строительство новой подстанции напряжением 110 кВ в границах территории, ограниченной Приморским шоссе, границей территориальной зоны ТУ, естественной границей водного объекта Невская губа, границами территориальных зон ТР1, ТР2, Ореховой ул., Захарьевской ул., Ленинградским шоссе, в Приморском районе Санкт-Петербурга;</p> <p>строительство двух кабельных линий напряжением 110 кВ от новой ПС 110 кВ до ПС 330 Северная.</p> <p>Во исполнение пункта 7 протокола от 30.05.2024 заседания Подкомиссии по вопросам реализации туристических инвестиционных проектов федерального значения Правительственной комиссии по развитию туризма в Российской Федерации, проведенного под председательством Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Чернышенко Д.Н., в адрес Министра энергетики Российской Федерации Цивилева С.Е. направлено совместное обращение вице-губернатора Санкт-Петербурга Линченко Н.В. и вице-губернатора Санкт-Петербурга Кропачева С.Н., с просьбой дать поручение АО «СО ЕЭС», отразить в утверждаемой части СиПР 2025-2030 мероприятия для электроснабжения планируемых к строительству объектов туристического кластера «Санкт-Петербург Марина»:</p> <p>строительство новой подстанции напряжением 110 кВ в границах территории, ограниченной Приморским шоссе, границей территориальной зоны ТУ, естественной границей водного объекта Невская губа, границами территориальных зон ТР1, ТР2, Ореховой ул., Захарьевской ул., Ленинградским шоссе, в Приморском районе Санкт-Петербурга;</p> <p>строительство двух кабельных линий напряжением 110 кВ от новой ПС 110 кВ до ПС 330 Северная».</p> <p>Несмотря на совместное обращение вице-губернатора Санкт-Петербурга Линченко Н.В. и вице-губернатора Санкт-Петербурга Кропачева С.Н. 29.07.2024 № 11-06-86/24-0-3 в проекте СиПР 2025-2030 отсутствуют мероприятия, требующиеся для реализации проекта по созданию туристического кластера «Санкт-Петербург Марина» (Поручение Президента России от 28.03.2024 № 998), что приведет к неисполнению поручения Президента России №998.</p> <p>Учитывая изложенное в письме АО «СО ЕЭС» от 05.08.2024 №В42-III-19-7886 в адрес Минэнерго России по вопросу электроснабжения туристического кластера «Санкт-Петербург Марина», дополнительно направляем:</p> <p>выписку из Единого государственного реестра недвижимости или копии иных документов, подтверждающих наличие у потребителя электрической энергии (инвестора) права собственности на земельный участок, предназначенный для реализации туристического кластера «Санкт Петербург Марина», либо прав владения и (или) пользования таким земельным участком;</p> <p>электронную копию утвержденного прогноза социально-экономического развития города Санкт-Петербурга и письмо за подписью уполномоченного должностного лица исполнительного органа города Санкт-Петербурга, подтверждающее учет туристического кластера «Санкт Петербург Марина» в показателях указанного прогноза социально-экономического развития.</p> <p>Принимая во внимание, что в рассматриваемом случае речь идет не о включении в СиПР мероприятий для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям отдельных объектов заявителя, а об опережающем развитии отдельных территорий Санкт-Петербурга, отражении в документе перспективного развития основных направлений развития электросетевой инфраструктуры региона с учетом реализации крупных инвестиционных проектов, нормы пункта 74 Правил № 2556, согласно которым схема и программа развития электроэнергетических систем России используются в качестве основы для формирования ИПР, формирования технических условий для технологического присоединения объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств к электрическим сетям, а также для разработки схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а не наоборот, и, учитывая высокую</p>		<p>при наличии действующего договора ТП, а в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью более 50 МВт дополнительно требуется:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– выполнить разработку СВЭ и согласовать ее с сетевой организацией и АО «СО ЕЭС» в соответствии с требованиями Правил ТП;</li> <li>– предоставить в АО «СО ЕЭС» выписку из Единого государственного реестра недвижимости или копии иных документов, подтверждающих наличие у потребителя электрической энергии (инвестора) права собственности на земельный участок, предназначенный для реализации туристического кластера «Санкт Петербург Марина», либо прав владения и (или) пользования таким земельным участком, а также электронную копию утвержденного прогноза социально-экономического развития города Санкт Петербурга и письмо за подписью уполномоченного должностного лица исполнительного органа города Санкт Петербурга, подтверждающее учет туристического кластера «Санкт Петербург Марина» в показателях указанного прогноза социально-экономического развития в соответствии с требованиями пункта 54 Правил разработки ДПР.</li> </ul> <p>Мероприятия, направленные на обеспечение технической возможности технологического присоединения в соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР включению в СиПР ЭЭС России не подлежат и учитываются при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения ( <i>стиль автора сохранен</i> )	Позиция АО «СО ЕЭС» ( <i>учтено, не учтено, учтено частично</i> )	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>значимость реализации данного проекта как для Санкт-Петербурга, так и для Российской Федерации, предлагаем принять замечания Санкт-Петербурга к СиПР 2025-2030 и учесть в утверждаемой части СиПР 2025-2030 мероприятия по строительству:</p> <p>новой подстанции напряжением 110 кВ в границах территории, ограниченной Приморским шоссе, границей территориальной зоны ТУ, естественной границей водного объекта Невская губа, границами территориальных зон ТР1, ТР2, Ореховой ул., Захарьевской ул., Ленинградским шоссе, в Приморском районе Санкт-Петербурга;</p> <p>двух кабельных линий напряжением 110 кВ от новой ПС 110 кВ до ПС 330 Северная».</p>		
179	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	<p>6. Не включение в проект СиПР 2025-2030 мероприятий по энергосистеме Санкт-Петербурга, включение в Обосновывающие материалы мероприятий в части электрических сетей и подстанций системообразующей территориальной сетевой организации на территории Санкт-Петербурга только при наличии заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения, при одновременном включении в Обосновывающие материалы мероприятий по строительству подстанций для иных территориальных сетевых организаций при отсутствии легитимных договоров об осуществлении технологического присоединения, не соответствует принципам Закона № 35-ФЗ и нормам Правил № 2556:</p> <p>нарушаются принципы статьи 6.1. Закона № 35-ФЗ, согласно которым система перспективного развития электроэнергетики представляет собой совокупность документов перспективного развития электроэнергетики и действий, направленных на их разработку, утверждение и реализацию в целях своевременного обеспечения потребностей экономики и населения Российской Федерации в электрической энергии и мощности, документы перспективного развития электроэнергетики должны обеспечивать единство подходов к планированию развития электроэнергетики, согласованность решений по развитию объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утверждаемых в схемах теплоснабжения и документах перспективного развития электроэнергетики; не выполняются нормы пункта 74 Правил № 2556, согласно которым схема и программа развития используются в качестве основы для:</p> <p>формирования ИПР, соответствующих критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов;</p> <p>формирования технических условий для технологического присоединения объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств к электрическим сетям, а также для разработки схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (но не наоборот);</p> <p>нарушается последовательность принятия решений, регламентированная Законом № 35-ФЗ, Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, (далее – Правила ТП), Правилами №2556: технические условия для технологического присоединения объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств к электрическим сетям, являющиеся приложением к договорам об осуществлении технологического присоединения, а также технические условия для разработки схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии должны разрабатываться на основе решений СиПР 2025-2030, что не предусмотрено в представленном проекте для ряда территорий Санкт-Петербурга: Курортный административный район, Кронштадт;</p> <p>не выполняются нормы пункта 57 Правил № 2556, согласно которым при разработке схемы и программы развития перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включаемых в проект схемы и программы развития, формируется системным оператором на основании результатов анализа и оценки обоснованности предложений по развитию электрических сетей, разработки мероприятий,</p>	не учтено	<p>В соответствии с пунктом 49 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» включает в обосновывающие материалы к проекту СиПР ЭЭС России реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей, выполняемые в рамках осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.</p> <p>По результатам повторного анализа наличие в обосновывающих материалах к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий, по которым отсутствует действующий договор ТП, не выявлено.</p> <p>Сведения об отсутствии договоров ТП, их расторжении в адрес АО «СО ЕЭС» сетевыми организациями в предусмотренном Правилами предоставления информации, порядке не направлялись.</p> <p>В соответствии с пунктом 46 Правил разработки ДПР СиПР ЭЭС России разрабатывается в целях определения решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам в среднесрочный период, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЭЭС России, отдельных ее частей и ТИТЭС в области допустимых значений.</p> <p>Мероприятия, направленные на обеспечение технической возможности технологического присоединения, в соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР включению в СиПР ЭЭС России не подлежат</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				направленных на развитие электрических сетей в энергоузлах (энергорайонах) электроэнергетической системы, расчетов БН и разработки мероприятий, направленных на обеспечение нормативного уровня БН; разработки комплексных технических решений по усилению электрической сети, необходимых для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии. Согласно указанному пункту не включаются мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в качестве обязательств по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом - восьмом пункта 57. Так, не включенные в проект СиПР 2025-2030 мероприятия по строительству ПС и кабельных линий 110 кВ, требующиеся для реализации проекта по созданию туристического кластера «Санкт-Петербург Марина», развития прилегающих территорий и обеспечения надежности электроснабжения, не предусмотрены в качестве обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом - восьмом пункта 57 Правил № 2556.		
180	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	7. В проекте СиПР 2025-2030 отсутствуют мероприятия, требующиеся для обеспечения надежного электроснабжения проектируемых многофункциональных комплексов «Лахта Центр 2» и «Лахта Центр 3», что в силу пункта 4 статьи 6.1 Закона № 35-ФЗ препятствует разработке, согласованию и утверждению органами государственной власти Санкт-Петербурга документов, направленных на определение решений по перспективному развитию электроэнергетики в части строительства линий электропередачи и ПС напряжением 110 кВ для электроснабжения этих объектов, и, как следствие, создает риски для реализации проектов.	не учтено	Обеспечение электроснабжения конкретных проектируемых многофункциональных комплексов «Лахта Центр 2» и «Лахта Центр 3» относится к мероприятиям, направленным на обеспечение возможности их технологического присоединения. Мероприятия, направленные на обеспечение технической возможности технологического присоединения, в соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР включению в СиПР ЭЭС России не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Мероприятие приведено в Таблицах 12 и 17 обосновывающих материалов по городу Санкт-Петербургу к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
181	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	8. Неправильно указано наименование центра питания для электроснабжения многофункциональных комплексов «Лахта-2» и «Лахта-3» – ПС 110 кВ Беговая (ПС 139). Предусмотренный Генеральным планом Санкт-Петербурга объект регионального значения в области электроснабжения «Электрическая подстанция, номинальный класс напряжения которой составляет 110 кВ и выше», расположенный по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, земельный участок с кадастровым номером 78:34:0415904:1002, со сроком реализации 2030 год, имеет наименование ПС 110 кВ Береговая. (везде Беговая).	не учтено	В соответствии с действующим договором ТП наименование нового центра питания – ПС 110 кВ Беговая (ПС 139). Также данное наименование используется в разрабатываемой ПАО «Россети Ленэнерго» проектной документации
182	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	9. Исключить пункт 3 таблицы 12 и пункты 8 и 9 таблицы 17 Обосновывающих материалов (строительство территориальной сетевой организацией АО «РЭС» ПС 110/10 кВ «Камыши» (2х40) и 2 КЛ 110 кВ по 5,5 км каждая: указание в качестве заявителя ООО УК «Сателлит-Девелопмент» с потребностью 35,6 МВт не соответствует фактическим обстоятельствам, о чем указывалось ранее в замечаниях к проектам СиПР в предыдущие годы, земельный участок, в отношении которого АО «РЭС» были выданы технические условия застраивается иным лицом: не ООО УК «Сателлит Девелопмент», а ООО «Специализированный застройщик «Сэтл Девелопмент», которое выкупило земельные участки и заключило договор об осуществлении технологического присоединения на требуемую мощность с другой сетевой компанией (ПАО «Россети Ленэнерго») от существующих ПС 110 кВ (копия письма ООО УК «Сателлит-Девелопмент» №1/10 от 25.10.2023 прилагается); легитимно заключенные договоры об осуществлении технологического присоединения не были предоставлены (плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту не устанавливалась, цена является существенным условием договора об осуществлении технологического присоединения); в случае наличия заявки единственного заявителя сетевая организация должна предложить заявителю присоединение по индивидуальному проекту	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП по указанным проектам. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				(необходимость строительства ПС 110 кВ для технологического присоединения объекта единственного заявителя свидетельствует об отсутствии технической возможности технологического присоединения, что в силу пункта 30 Правил могло являться основанием для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту в порядке, установленном Правилами ТП с согласия заявителя).		
183	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	10. Обосновать предложенное в пунктах 6 и 7 таблицы 17 Обосновывающих материалах строительство территориальной сетевой организацией АО «РЭС» ПС 110/10 кВ «Пулковские высоты» (2х10) и 2 КЛ 110 кВ по 3,5 км каждая при отсутствии легитимно заключенного договора об осуществлении технологического присоединения (плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту не устанавливалась, цена является существенным условием договора об осуществлении технологического присоединения).	не учтено	В обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России включаются мероприятия по обеспечению технической возможности технологического присоединения на основании заключенных договоров ТП. На основании информации, предоставляемой в АО «СО ЕЭС» субъектами электроэнергетики в соответствии с Правилами предоставления информации, указанные мероприятия предусмотрены действующими договорами ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП по указанным проектам. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится
184	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	11. Обосновать предложенное в пункте 10 таблицы 17 Обосновывающих материалах мероприятие по реконструкции генерирующей организацией ПАО «ТГК-1» ПС 110/10 кВ реконструкция Первомайской ТЭЦ (ТЭЦ-14) с установкой пятого трансформатора 110/6/6 кВ мощностью 40 МВА.	не учтено	В обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России включаются мероприятия по обеспечению технической возможности технологического присоединения на основании заключенных договоров ТП. На основании информации, предоставленной в АО «СО ЕЭС» субъектами электроэнергетики в соответствии с Правилами предоставления информации, указанные в пункте 10 таблицы 17 обосновывающих материалов мероприятия предусмотрены действующими договорами ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП по указанным проектам
185	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	12. Обосновать заявленный прогноз увеличения числа часов использования потребления мощности к 2030 году на уровне 6301 ч/год против 6118 ч/год в 2025 году. Предоставить результаты расчетов.	не учтено	Прогноз потребления электрической энергии и мощности разработан в соответствии с требованиями Методических указаний с учетом вида экономической деятельности вновь вводимых энергопринимающих устройств потребителей и совмещения их максимума потребления, что может приводить к изменению числа часов использования мощности
186	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	13. В таблице 18 Обосновывающих материалов в перечень мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также обеспечение надежного и эффективного функционирования ЭЭС России отражены только мероприятия на 2024 год, при разработке СиПР на период 2025-2030 годы, не учтен ввод ПС 110 кВ «Троицкая» для обеспечения энергоснабжения АО «Северо-Западный региональный центр Концерна ВКО «Алмаз - Антей» - Обуховский завод», что могло негативно отразиться на результатах расчета режимов работы сети.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включаемых в СиПР ЭЭС России, содержит реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по строительству ПС 110 кВ Троицкая с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 80 МВА каждый реализовано в 2024 году
187	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	14. Отсутствует технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети.	не учтено	Все случаи, требующие в соответствии с Правил разработки ДПР технико-экономического сравнения, учтены при подготовке обосновывающих материалов. Технико-экономическое сравнение с альтернативными вариантами в отношении ранее принятых технических решений, в том числе в рамках осуществления процедуры технологического присоединения, не требуется
188	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	15. Использование средней процентной ставки по заемным средствам в размере 10-12% (таблица 20) и в размере 10% (таблица 24) Обосновывающих материалов не соответствует сложившейся ситуации на рынке.	не учтено	1. При выполнении оценки тарифных последствий СиПР ЭЭС в среднем за 2025-2030 годы значение процентной ставки по заемным средствам в Базовой комбинации финансовых механизмов принято в размере 12% (таблица 20 Обосновывающих материалов), при этом по годам показатель принимает различные значения, в том числе учитывающие существующие экономические условия: – в 2025-2027 годах значения процентной ставки определено с учетом прогноза Банка России от 26.07.2024 величины среднегодовой ключевой ставки и приняты в размере 18 % годовых на 2025 год, 13 % годовых на 2026 год, 10,5 % годовых на 2027 год. – с 2028 года значение средней процентной ставки принято в размере 10

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						% годовых в соответствии с протоколом Минэнерго России от 31.05.2023 № СП-206пр. 2. Согласно разделу 15 Методических указаний одной из возможности снижения дефицита финансирования инвестиций является снижение (субсидирование государством) процентной ставки по заемным средствам. В проекте СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы в целях снижения дефицита финансирования при определении оптимальных комбинаций финансовых механизмов учтено ежегодное снижение средней процентной ставки на 2 процентных пункта относительно Базовой комбинации. В среднем за 2025-20230 значение средней процентной ставки составило 10% (таблица 24 обосновывающих материалов)
189	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	16. Устранить противоречие: мероприятия утвержденной приказом Минэнерго России от 08.12.2023 15@ ИПР в проект СиПР 2025-2030 не включены, но согласно п.7.2.1. Обосновывающих материалов при оценке тарифных последствий учитываются «объемы капитальных вложений в реализацию мероприятий утвержденных инвестиционных программ», учесть в проекте СиПР 2025-2030 синхронизировав с таблицей 22 Обосновывающих материалов.	не учтено	Критерии включения мероприятий в СиПР ЭЭС установлены пунктами 47 и 57 Правил разработки ДПР. Для целей оценки тарифных последствий помимо капитальных затрат на реализацию мероприятий, включаемых в СиПР ЭЭС (Приложение 4), учитываются также капитальные затраты на мероприятия на объектах сетевых организаций, включенные в утвержденные соответствующими уполномоченными органами ИПР, источником финансирования которых являются собственные средства от оказания услуг по передаче электрической энергии и привлеченные средства (пункты 262 и 263 Методических указаний)
190	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	17. Предоставить результаты расчетов, заявленных в разделе 7.3 Обосновывающих материалов, согласно которым по энергосистеме Санкт-Петербурга «при существующих механизмах тарифного регулирования, для реализации планируемого состава технических решений, предлагаемых к включению в схему и программу развития электроэнергетических систем России (Базовый сценарий), при том, что в проект СиПР 2025-2030 не включено ни одного мероприятия по энергосистеме Санкт-Петербурга.	не учтено	В проект СиПР ЭЭС в г. Санкт-Петербург включено мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Зеленогорская (ПС 41) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 мощностью 63 МВА каждый» (Идентификатор: 25.40.1.2). Полная стоимость реализации мероприятия составляет 634,66 млн руб. с НДС (Приложение Б Обосновывающих материалов). В связи с наличием в СиПР ЭЭС в период 2025–2030 годов дополнительного мероприятия и, соответственно, дополнительного объема финансирования, не учтенных ИПР г Санкт-Петербург, то в соответствии с требованиями Методических указаний выполнена оценка тарифных последствий для г. Санкт-Петербург
191	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	18. В настоящий момент завершается реализация проекта – «Строительство высокотемпературной сверхпроводящей (ВТСП) кабельной линии постоянного тока напряжением 20 кВ Центральная – РП-9». ВТСП связывает ПС 330 кВ Центральная и ПС 110кВ РП-9 и позволит передавать до 50 МВт мощности, что не учтено в проекте СиПР 2025-2030 при расчете перспективных режимов.	не учтено	Мероприятия по развитию электрических сетей 20 кВ учтены в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями подпункта «ж» пункта 47 Правил не подлежат. При этом сведения сетевых организаций об увеличении пропускной способности электрических связей низших классов напряжения учитываются в рамках рассмотрения предложений для включения в СиПР ЭЭС России при обосновании учитываемых технических решений (например, возможность перевода большего объема нагрузок с одного центра питания на другой)
192	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	19. С целью резервирования мощности энергоблоков, не соответствующих критериям обеспечения технологического суверенитета, ресурс которых предполагается к исчерпанию в период после 2028 года, а также с целью создания резерва мощностей с относительно невысоким технологическим уровнем эксплуатации и ремонта, доступным в особый период функционирования энергосистемы, исключить решение о выводе из эксплуатации Г-1 Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) (22 МВт). Г-1 входит в состав электростанции с поперечными связями, что повышает устойчивость его работы в особый период.	не учтено	Согласно абзацу второму подпункта «а» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или решение о реализации мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства и (или) строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии (мощности), необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего генерирующего оборудования из эксплуатации невозможен. В соответствии с приказом Минэнерго России от 20.07.2022 № 685 "О согласовании вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации Г-1 Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) ПАО "ТГК-1", а также письмом Минэнерго России в ПАО "ТГК-1" от 04.06.2024 № 05-4069 "О подтверждении возможности вывода из эксплуатации" вывод из эксплуатации Г-1 Автовской ТЭЦ согласован с 01.07.2024. В соответствии с пунктом

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						161(1) Правил вывода из эксплуатации решение о согласовании вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, принятое уполномоченным органом, действительно в течение 6 месяцев с указанной в таком решении согласованной даты вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации. Информация об аннулировании указанного выше приказа Минэнерго России о выводе из эксплуатации Г-1 Автовской ТЭЦ в АО «СО ЕЭС» отсутствует. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
193	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	20. В таблице А.1 приложения А Обосновывающих материалов не предполагается к выводу из эксплуатации генерирующее оборудование на ЭС-2 Центральной ТЭЦ, что не соответствует положениям действующей схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга до 2050 года, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 208тд. Необходимо откорректировать.	учтено	Мероприятия по выводу из эксплуатации Г-2 ЭС-2 Центральной ТЭЦ будут учтены при доработке проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с 01.07.2024 в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.10.2023 № 910 "О согласовании вывода из эксплуатации объекта электроэнергетики, не отнесенного к объектам диспетчеризации, ЭС-2 Центральной ТЭЦ ПАО "ТГК-1" вывод из эксплуатации Г-2 ЭС-2 Центральной ТЭЦ согласован
194	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	21. Реализация проекта «Модернизация системной и локальной ПА на объектах энергосистем Мурманской области, Республики Карелия, г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в связи со строительством второй цепи 330 кВ Кольско-Карельского транзита» предполагает установку большого массива устройств противоаварийной автоматики, что необходимо отразить в проекте СиПР 2025-2030 и учитывать вновь устанавливаемые устройства при расчете перспективных режимов.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
195	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	22. Уточнить класс напряжения по ПС Заречье.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
196	Протасов Станислав Дмитриевич	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению г. Санкт-Петербурга	Общее предложение	23. Необходимо отразить в проекте СиПР 2025-2030 мероприятия по реконструкции РУ 20 кВ ПС 110 Невская Губа (ПС 76) в части установки двух дополнительных ячеек для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя АО «Синергия» по адресу: Санкт-Петербург, Лахта, Береговая улица, дом 19, литера А, кадастровый номер 78:34:0004394:3126 (место фактического размещения сетевого сооружения на земельном участке с кадастровым номером 78:34:0439001:14, по адресу: Санкт-Петербург, Полевая дорога, участок 1 (северо-восточнее пересечения с Полевым переулком)) (23-009775).	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
197	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр.43 Замечания АО «Россети Тюмень»: В соответствии с п. 185 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных Приказом Минэнерго РФ № 1286 от 06.12.2022 (далее МУ) единичная ремонтная схема электрической сети - схема электрической сети, характеризующаяся отключенным состоянием линии электропередачи, или единицы генерирующего, или электросетевого оборудования, не связанным с применением схемно-режимных мероприятий, указанных в пункте 191 Методических указаний. Таким образом указанное в проекте СИПР ЭЭС ремонтное снижение генерации Блока 4 Тюменской ТЭЦ-2 необходимо рассматривать как единичную ремонтную схему и определять требования к электрическим сетям и ПА согласно п.200 и 201	не учтено	В соответствии с абзацем вторым пункта 6 протокола совещания «О ходе подготовки субъектов электроэнергетики и объектов жилищно-коммунального хозяйства Приволжского федерального округа к отопительному сезону 2024–2025 годов» от 23.08.2024 № ЕГ-221/1пр отмечена необходимость учета статистически подтвержденных объемов недоступной мощности генерирующего оборудования при планировании перспективного развития энергосистем, формировании графиков ремонтов генерирующего и электросетевого оборудования. В этой связи в рамках рассмотрения режимно-балансовой ситуации в Тюменском, Южном и Ишимском энергорайонах учитывались

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				МУ с учетом этого. В проекте СИПР ЭЭС указанное ремонтное снижение генерации принято за нормальную схему и предложены сетевые решения и решения по ПА, исходя из возмущений (и дальнейших ремонтных схем), якобы в нормальной схеме, а по сути нормативного документа МУ – в ремонтной. Это привело к избыточным решениям в части сетевого строительства и ПА. Необходимо пересмотреть все расчеты и решения с учетом требований п.185,200,201 МУ.		статистически подтвержденные объемы недоступной мощности генерирующего оборудования
198	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр 45, таблица 14 Замечания АО «Россети Тюмень»: В соответствии с п.200 а) МУ технические решения по дополнительному строительству генерирующих мощностей, или увеличению пропускной способности электрических сетей должны применяться при расчетных температурных условиях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 180 Методических указаний («а» - это зимний максимум, баланс мощности таблицы 14 составлен на зимний максимум) для схемно-режимных условий указанных в подпункте «в» (это единичная ремонтная схема) пункта 185 Методических указаний - в случае превышения максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении (далее КС), определяемого критериями нормального режима. В таблице 14 указано что критерием МДП в единичной ремонтной схеме является ДДТН ВЛ 110 кВ Тобольская – Кутарбитка в ПАР 2 (1) АТГ на ПС 500 кВ Тюмень. Таким образом, МДП в КС в ремонтной схеме в зимний максимум и дальнейшие выводы по дефициту и сетевому строительству, определены из критерия послеварийного режима в единичной ремонтной схеме, что не соответствует вышеуказанному требованию п.200 а) МУ (сетевое строительство в ремонтной схеме в зимний максимум должно быть предложено в случае превышения МДП в КС, определяемого критериями нормального режима). Следовательно, вывод на стр.45 «...прогнозируется непокрываемый дефицит мощности, который к 2030 году составит 386,3 МВт в единичной ремонтной схеме» необходимо откорректировать с учетом указанных требований п.200 МУ, также как и предлагаемые решения сетевого строительства и ПА, основанные на этом выводе (в том числе по установке АТ 500/110 кВ 405 МВА ПС 500 кВ Тюмень).	учтено частично	Критерием, определяющим величину в контролируемом сечении "Баланс ТЮЭР, ЮЭР, ИЭР", является ДТН ВЛ 110 кВ Тобольская – Кутарбитка в ПАР 2 (1) АТГ на ПС 500 кВ Тюмень с учетом уставок устройств АОПО. Данный критерий исключает срабатывание существующих устройств АОПО в ПАР с отключением ТЮЭР, ЮЭР, ИЭР на изолированную работу с дефицитом мощности. Кроме того при анализе режимно-балансовой ситуации рассматриваемого энергорайона выявлено превышение балансовым перетоком активной мощности величины МДП в контролируемом сечении "1,2АТГ ПС 500 кВ Тюмень" на прием определенного по критерию не превышения ДДТН 1(2)АТГ ПС 500 кВ Тюмень. Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов в части указания информации о контролируемом сечении "1,2АТГ ПС 500 кВ Тюмень"
199	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр. 46-47 Замечания АО «Россети Тюмень»: Расчеты МДП в указанных КС и выводы по превышению МДП необходимо также откорректировать с учетом необходимости учета отключения Б4 ТТЭЦ-2 как ремонтной схемы согласно п.185 МУ, а также необходимости выполнения требованию п.200 а) МУ (сетевое строительство в единичной ремонтной схеме в зимний максимум должно быть предложено в случае превышения МДП в КС, определяемого критериями нормального режима). В проекте СИПР в нормальной схеме учтено аварийное снижение генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2 и МДП определен с учетом ПАР (согласно МУ это ремонтная схема и в ней необходимо руководствоваться п.200 а: сетевое строительство в случае превышения максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определяемого критериями нормального режима). В ремонтной схеме в проекте СИПР также учтено аварийное снижение генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2 и МДП определен по сути для двойной ремонтной схемы в зимний максимум. В МУ отсутствуют требования по сетевому строительству при превышении МДП в КС в двойной ремонтной схеме в зимний максимум.	не учтено	В соответствии с абзацем вторым пункта 6 протокола совещания «О ходе подготовки субъектов электроэнергетики и объектов жилищно-коммунального хозяйства Приволжского федерального округа к отопительному сезону 2024–2025 годов» от 23.08.2024 № ЕГ-221/1пр отмечена необходимость учета статистически подтвержденных объемов недоступной мощности генерирующего оборудования при планировании перспективного развития энергосистем, формировании графиков ремонтов генерирующего и электросетевого оборудования. В этой связи в рамках рассмотрения режимно-балансовой ситуации в Тюменском, Южном и Ишимском энергорайонах учитывались статистически подтвержденные объемы недоступной мощности генерирующего оборудования
200	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр. 47 Замечания АО «Россети Тюмень»: Уточнить необходимость реконструкции ПС 500 кВ Тюмень с установкой АТ 500/110 кВ с учетом замечаний по п.1-п.3. Указанный АТ не входит в типовую линейку трансформаторного оборудования согласно ГОСТ 17544-85, изготовление его будет проблематичным и приведет к значительному удорожанию. В случае соответствия расчетов требованиям МУ, также рассмотреть альтернативные варианты, например, сооружение ПС 220 кВ Тура (надстройка на ПС 110 кВ Сибжилстрой) с ВЛ 220 кВ Тюмень- Тура, приближение рекомендуемого ПП 500 кВ Новолокти к южной части г.Тюмень с установкой АТ 500/220 кВ и	не учтено	В соответствии с приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» представленный трансформатор является типовым технологическим решением капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства. При этом параметры вновь устанавливаемого трансформатора могут быть уточнены в рамках конкретного проектирования

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				другие с представлением результатов капиталовложений и приведенных затрат с учетом требований ПП № 2556.		
201	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр. 47-48</p> <p>Замечания АО «Россети Тюмень»:</p> <p>Для проверки корректности данных мероприятий уточнить необходимость реконструкции ПС 500 кВ Тюмень с установкой АТ 500/110 кВ с учетом замечаний по п.1-3, т.к его установка увеличивает загрузку ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1-Войновка, Тюменская ТЭЦ-1 – Граничная, Ожогово – Войновка, Ожогово – Граничная.</p> <p>В соответствии с п. 185 МУ единичная ремонтная схема электрической сети - схема электрической сети, характеризующаяся отключенным состоянием линии электропередачи, или единицы генерирующего, или электросетевого оборудования, не связанным с применением схемно-режимных мероприятий, указанных в пункте 191 Методических указаний.</p> <p>Таким образом, указанную в проекте СИПР схему после отключения 2СШ-220 Тюменской ТЭЦ-2 (отключены Б2, Б4 Тюменской ТЭЦ-2 (разворот за время более 20 минут) необходимо рассматривать как единичную ремонтную схему. Ремонт ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь в данной единичной ремонтной схеме необходимо рассматривать как двойную ремонтную схему.</p> <p>В соответствии с п.200 МУ технические решения по дополнительному строительству генерирующих мощностей, или увеличению пропускной способности электрических сетей должны применяться при расчетных температурных условиях, указанных в подпунктах «в» и «г» (это лето и паводок) для схемно-режимных условий, указанных в подпункте «д» (двойная ремонтная схема) пункта 185 Методических указаний - в случае превышения длительно допустимой токовой нагрузки элементов электрической сети и (или) снижения напряжения в узлах электрической сети ниже минимально допустимого напряжения.</p> <p>Таким образом возникновение перегрузок сверх ДДТН в двойной ремонтной схеме в зимний максимум, указанной в проекте СИПР, согласно МУ не является основанием для сетевого строительства.</p> <p>В случае если ремонт ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь после отключения 2СШ-220 Тюменской ТЭЦ-2 рассматривается по причине невозможности переключения данной ВЛ 220 кВ на 1СШ220 кВ Тюменской ТЭЦ-2, то согласно п.188 МУ при рассмотрении нормативного возмущения, связанного с отключением систем (секций) шин, в качестве единичной (двойной) ремонтной схемы электрической сети (схемы после нормативного возмущения (свыше 20 мин) в нормальной (единичной ремонтной) схеме электрической сети) должно рассматриваться отключенное состояние указанной системы (секции) шин только с присоединениями, для которых отсутствует возможность переключения на другие системы (секции) шин. На Тюменской ТЭЦ-2 имеется возможность переключения ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь на 1СШ 220 кВ после нормативного возмущения на 2СШ220 кВ (схема РУ 220 кВ «две рабочие и обходная системы шин». Согласно МУ необходимо учитывать возможность переключения ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь на 1СШ 220 кВ.</p> <p>В случае если ремонт ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь после отключения 2СШ-220 Тюменской ТЭЦ-2 рассматривается по причине УРОВ, то согласно п.187 МУ при рассмотрении нормативного возмущения группы III, связанного с отключением сетевого элемента основной защитой при однофазном коротком замыкании с отказом одного выключателя, в качестве единичной ремонтной схемы электрической сети (схемы после нормативного возмущения (свыше 20 мин) в нормальной схеме электрической сети) должно рассматриваться отключенное состояние только указанного сетевого элемента (без учета отключения сетевых элементов, вызванного действием устройства резервирования отказа выключателя).</p> <p>При моделировании отключения СШ220 кВ Тюменской ТЭЦ-2, связь 220 кВ Тюмень-ТММЗ-Ожогово должна сохраняться и высокая загрузка ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1- Войновка, Тюменская ТЭЦ-1 – Граничная, Ожогово – Войновка, Ожогово – Граничная, указанная в проекте СИПР, вызывает сомнения, просим предоставить графические материалы с указанием смоделированных схемно-</p>	Учтено частично	Объем мероприятий, направленных на исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметра электроэнергетических режимов, будет уточнен в рамках доработки проекта СИПР ЭЭС на 2025–2030 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>режимных и балансовых ситуаций с учетом требования ПП № 2556. Также необходимо (если представленные расчеты соответствуют требованиям МУ) рассмотреть вариант установки развилки из двух выключателей 220 кВ на присоединениях ТММЗ I,II цепь на Тюменской ТЭЦ -2 для подключения их к 1 и 2 СШ 220 кВ Тюменской ТЭЦ -2 (и при необходимости присоединений Б2, Б4, Ожогоино) с выполнением технико-экономического сравнения данного варианта с предлагаемым в проекте СИПР вариантом реконструкции сети 110 кВ. При этом, при технико-экономическом сравнении вариантов необходимо оценить техническую возможность предлагаемой в проекте СИПР реконструкции ВЛ 110 кВ (предлагаемая замена провода АС-185 на АС-300, АС-185 на 2хАС-150 приведет к необходимости замены всех опор, что в условиях городской застройки г. Тюмень проблематично). При определении невозможности предлагаемой реконструкции ВЛ учесть реконструкцию ВЛ 110 кВ в кабельном исполнении 110 кВ с соответствующим учетом затрат при технико-экономическом сравнении. С учетом изложенного, в случае необходимости пересмотреть все расчеты и решения по сетевому строительству с учетом требований п.185,200,201 МУ, при необходимости учесть следующее требование п.201 МУ:</p> <p>технические решения по увеличению объема нагрузки, отключаемой существующими устройствами (комплексами) противоаварийной автоматики, или созданию новой противоаварийной автоматики, действующей на отключение нагрузки, должны применяться: при расчетных температурных условиях, указанных в подпунктах «а)» и «б)» пункта 180 Методических указаний, для схемно-режимных условий, указанных в подпункте «б)» пункта 185 Методических указаний в случае рассмотрения нормативного возмущения, приводящего к отключению более одного элемента энергосистемы (электрической сети или генерирующего оборудования, за исключением выключателей) с учетом необходимости включения нагрузки потребителей электрической энергии, отключенной действием существующих и (или) проектируемых устройств (комплексов) противоаварийной автоматики.</p>		
202	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр. 48-49 Замечания АО «Россети Тюмень»:</p> <p>Для проверки корректности данных мероприятий уточнить необходимость реконструкции ПС 500 кВ Тюмень с установкой АТ 500/110 кВ с учетом замечаний по п.1-3 , т.к его установка значительно увеличивает нагрузку ВЛ 110 кВ Тюмень – Березняки с отпайкой на ПС Чермет и ВЛ 110 кВ Тюмень – Казарово. Если учитывалось аварийное снижение генерации ТГЭЦ-2, то его необходимо учитывать как ремонтную схему, и ремонтные схемы ВЛ 110 кВ Тюмень – Березняки с отпайкой на ПС Чермет или ВЛ 110 кВ Тюмень – Казарово рассматривать как двойные ремонтные схемы. Возникновение перегрузок сверх ДДТН в двойной ремонтной схеме в зимний максимум, согласно МУ не является основанием для сетевого строительства. В случае подтверждения перегрузок рассматриваемых ВЛ 110 кВ в соответствии с МУ, рассмотреть альтернативные варианты, например, сооружение третьей цепи ВЛ 110 кВ Тюмень- Сибжилстрой. При этом, при технико-экономическом сравнении вариантов необходимо оценить техническую возможность предлагаемой в проекте СИПР реконструкции ВЛ 110 кВ (предлагаемая замена провода АС-150 на АС-240 приведет к необходимости замены всех опор, что в условиях городской застройки г. Тюмень проблематично). При определении невозможности предлагаемой реконструкции ВЛ учесть реконструкцию ВЛ 110 кВ в кабельном исполнении 110 кВ с соответствующим учетом затрат при технико-экономическом сравнении вариантов.</p>	учтено частично	<p>В соответствии с абзацем вторым пункта 6 протокола совещания «О ходе подготовки субъектов электроэнергетики и объектов жилищно-коммунального хозяйства Приволжского федерального округа к отопительному сезону 2024–2025 годов» от 23.08.2024 № ЕГ-221/1пр отмечена необходимость учета статистически подтвержденных объемов недоступной мощности генерирующего оборудования при планировании перспективного развития энергосистем, формировании графиков ремонтов генерирующего и электросетевого оборудования. В этой связи в рамках рассмотрения режимно-балансовой ситуации в Тюменском, Южном и Ишимском энергорайонах учитывались статистически подтвержденные объемы недоступной мощности генерирующего оборудования. Объем мероприятий, направленных на исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметра электроэнергетических режимов, будет уточнен в рамках доработки проекта СИПР ЭЭС на 2025–2030 годы</p>
203	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр. 49-50 Замечания АО «Россети Тюмень»:</p> <p>Уточнить необходимость выполнения сетевого строительства с учетом замечаний по п.1-6. После этого при необходимости пересмотреть решения по ПА и внести соответствующие изменения в Приложение №4 к проекту СИПР ЭЭС на 2025-2030 годы.</p>	учтено частично	<p>Объем мероприятий, направленных на исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметра электроэнергетических режимов, будет уточнен в рамках доработки проекта СИПР ЭЭС на 2025–2030 годы</p>
204	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр. 25 Замечания АО «Россети Тюмень»:</p> <p>В соответствии с УНЦ, утвержденными приказом Минэнерго России от 26 февраля 2024 года №131, норматив цены двух ячеек трансформаторов в базовых ценах,</p>	учтено	<p>Предложение будет учтено при доработке СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>составит:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для трехобмоточных трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА – 2*87 505,99 = 175 011,98 тыс.руб.;</li> <li>- для двухобмоточных трансформаторов 110/10 кВ мощностью 2х25 МВА – 2*93 087,18 = 186 174,36 тыс.руб.</li> </ul> <p>Установка трехобмоточных трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА экономически более целесообразна.</p> <p>В соответствии с п.6 и п.50 ПП РФ от 30.12.2022 №2556, письмами 29.02.2024 №ЧВ-208, 18.04.2024 №ЧВ-417 направлены исходные данные и предложения по замене существующих трансформаторов 110/10 кВ на два трансформатора 110/35/10 кВ. АО "Россети Тюмень" фактически понесены затраты на закупку силовых трансформаторов 2х25 МВА 110/35/10 кВ с перспективой развития сети 35 кВ. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать на ПС 110 кВ Чикча к установке трансформаторы мощность 2х25 МВА с обмотками 110/35/10 кВ.</p> <p>Внести соответствующие изменения в Приложение №4 к проекту СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы.</p>		
205	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр. 27</p> <p>Замечания АО «Россети Тюмень»:</p> <p>Ранее от 12.10.2023 согласовано с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ задание на проектирование от 12.10.2023 "Реконструкция ПС Казарово" путем замены существующих силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА. АО "Россети Тюмень" фактически понесены затраты на закупку силовых трансформаторов 2х25 МВА.</p> <p>Трансформаторы 2×40 МВА могут быть установлены позднее при подтверждении нагрузок по результатам зимнего контрольного замера 2024 года, с возможностью выделения этапности.</p> <p>Дополнительное обоснование приведено в приложении 1 к настоящим ответам. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать поэтапную реконструкцию ПС 110 кВ Казарово. С установкой на первом этапе трансформаторов мощностью 2х25 МВА с обмотками 110/10 кВ, на первом этапе трансформаторов мощность 2х40 МВА с обмотками 110/10 кВ.</p> <p>Внести соответствующие изменения в Приложение №4 к проекту СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы.</p> <p>Внести соответствующие изменения в Приложение №4 к проекту СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пункт 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p> <p>Обращаю внимание, что этапность выполнения реконструкции ПС может быть уточнена в рамках проектирования</p>
206	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр. 27-28</p> <p>Замечания АО «Россети Тюмень»:</p> <p>В соответствии с УНЦ, утвержденными приказом Минэнерго России от 26 февраля 2024 года №131, норматив цены двух ячеек трансформаторов в базовых ценах, составит:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для трехобмоточных трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА – 2*87 505,99 = 175 011,98 тыс.руб.;</li> <li>- для двухобмоточных трансформаторов 110/10 кВ мощностью 2х25 МВА – 2*93 087,18 = 186 174,36 тыс.руб.</li> </ul> <p>Установка трехобмоточных трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА экономически более целесообразна.</p> <p>В соответствии с п.6 и п.50 ПП РФ от 30.12.2022 №2556, письмами 29.02.2024 №ЧВ-208, 18.04.2024 №ЧВ-417 направлены исходные данные и предложения по замене существующих трансформаторов 110/10 кВ на два трансформатора 110/35/10 кВ. АО "Россети Тюмень" фактически понесены затраты на закупку силовых трансформаторов 2х25 МВА 110/35/10 кВ с перспективой развития сети 35 кВ. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать на ПС 110 кВ Горьковка к установке трансформаторы мощность 2х25 МВА с обмотками 110/35/10 кВ.</p> <p>Внести соответствующие изменения в Приложение №4 к проекту СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
207	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр. 24 Замечания АО «Россети Тюмень»: Для разгрузки ПС 110 кВ Перевалово и установки двух трансформаторов 2х25 МВА рекомендуется выполнить перевод части нагрузки с ПС 110 кВ Перевалово на вновь вводимую ПС 110 кВ Ушаковская. Дополнительное обоснование приведено в приложении 1 к настоящим ответам. В соответствии с УНЦ, утвержденными приказом Минэнерго России от 26 февраля 2024 года №131, норматив цены двух ячеек трансформаторов в базовых ценах, составит: - для трехобмоточных трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА – 2*87 505,99 = 175 011,98 тыс.руб.; - для двухобмоточных трансформаторов 110/10 кВ мощностью 2х25 МВА – 2*93 087,18 = 186 174,36 тыс.руб. Установка трехобмоточных трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА экономически более целесообразна. Ранее от 12.10.2023 согласовано с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ задание на проектирование от 12.10.2023 "Реконструкция ПС Перевалово" путем замены существующих силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА. АО "Россети Тюмень" фактически понесены затраты на закупку силовых трансформаторов 2х25 МВА 110/35/10 кВ с перспективой развития сети 35 кВ. Так же, в соответствии с п.6 и п.50 ПП РФ от 30.12.2022 №2556, ранее письмами 29.02.2024 №ЧВ-208, 18.04.2024 №ЧВ-417 направлены исходные данные и предложения по замене существующих трансформаторов 110/10 кВ на два трансформатора 110/35/10 кВ. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать на ПС 110 кВ Перевалово к установке трансформаторы мощность 2х25 МВА с обмотками 110/35/10 кВ. Внести соответствующие изменения в Приложение №4 к проекту СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
208	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр. 28 Замечания АО «Россети Тюмень»: Ранее от 23.10.2023 согласовано с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ задание на проектирование от 26.10.2023 "Реконструкция ПС Кулаково" путем замены существующих силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА. АО "Россети Тюмень" фактически понесены затрат на закупку силовых трансформаторов 2х25 МВА. Трансформаторы 2×40 МВА могут быть установлены позднее при подтверждении нагрузок по результатам зимнего контрольного замера 2024 года, с возможностью выделения этапности. Дополнительное обоснование приведено в приложении 1 к настоящим ответам. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать поэтапную реконструкцию ПС 110 кВ Кулаково. С установкой на первом этапе трансформаторов мощностью 2х25 МВА с обмотками 110/10 кВ, на первом этапе трансформаторов мощностью 2х40 МВА с обмотками 110/10 кВ. Внести соответствующие изменения в Приложение №4 к проекту СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации Обращаю внимание, что этапность выполнения реконструкции ПС может быть уточнена в рамках проектирования
209	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Тюменская область обосновывающие материалы, книга 1 Стр. 29-39 Замечания АО «Россети Тюмень»: По результатам технико-экономического сравнения вариантов, рассмотренного в приложении 1, рекомендуется выполнить установку на ПП 110 кВ Ушаковский трансформаторов 2х16 МВА путем их перемещения с ПС 110 кВ Горьковка.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
210	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	ХМАО, обосновывающие материалы, книга 2 Стр. 24 Замечания АО «Россети Тюмень»: Согласно МУ п. 198: Выбор мощности вновь устанавливаемых в процессе строительства (реконструкции) нагрузочных и транзитных трансформаторов должен выполняться исходя из необходимости обеспечения неперевышения величиной перспективной нагрузки номинальной мощности трансформаторов. Согласно ТУ на ТП Т7/23/0020-ДТП от 03.05.2023 и Т7/23/0021-ДТП от 05.03.2023 планируется реконструкция ПС 110 кВ Дорожная в объеме замены трансформаторов путем перекачки с ПС 110 кВ КНС-4 существующих трансформаторов 2х40 МВА. Таким образом, нельзя считать существующие трансформаторы с ПС 110 кВ КНС-4 вновь устанавливаемыми на ПС 110 кВ Дорожная. И для них необходимо учитывать перегрузочную способность согласно п.196 МУ. С учетом перегрузочной способности существующих трансформаторов ПС 110 кВ КНС-4, Сддн трансформаторов ПС 110 кВ Дорожная после перекачки составит 48 МВА (с учетом ТНВ -22,9 °С в зимний контрольный замер 2022 года). Расчетная нагрузка 41,14 МВт не превышает Сддн и согласно п.196е замена не требуется. Кроме того, ранее от 30.11.2023 согласовано Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ задание на проектирование по титулу "Реконструкция ПС Дорожная путем замены трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА». Реконструкция осуществляется путем перекачки существующих трансформаторов 2х40 МВА с ПС 110 кВ КНС-4. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать на ПС 110 кВ Дорожная к установке трансформаторы мощность 2х40 МВА путем перекачки с ПС 110 кВ КНС-4 существующих трансформаторов 2х40 МВА. Внести соответствующие изменения в Приложение №4 к проекту СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы АО "Россети Тюмень" следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. Согласно подпунктом г) пункта 196 Методических указаний величина $S_{ддн}$ определяется для существующих нагрузочных трансформаторов, установленных на ПС. Величина $S_{ддн}$ трансформаторов, установленных на другой ПС, планируемых к перекачке является перспективной и не учитывается в расчетах центра питания
211	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	ХМАО, обосновывающие материалы, книга 2 Стр. 25-26 Замечания АО «Россети Тюмень»: Согласно МУ п. 198: Выбор мощности вновь устанавливаемых в процессе строительства (реконструкции) нагрузочных и транзитных трансформаторов должен выполняться исходя из необходимости обеспечения неперевышения величиной перспективной нагрузки номинальной мощности трансформаторов. В соответствии с ТУ на ТП (ПАО «Сургутнефтегаз» от 22.03.2024 № Т7/24/0010-ДТП и № Т7/24/0011-ДТП) предусмотрена реконструкция ПС 110 кВ Элегаз с заменой 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый (перекачка с ПС 110 кВ Ладья двух силовых трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ 2×40 МВА с установкой на ПС 110 кВ Ладья двух силовых трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ 2×25 МВА с ПС 110 кВ Элегаз). Таким образом, нельзя считать существующие трансформаторы с ПС 110 кВ Ладья вновь устанавливаемыми на ПС 110 кВ Элегаз. И для них необходимо учитывать перегрузочную способность согласно п.196 МУ. С учетом перегрузочной способности существующих трансформаторов ПС 110 кВ Ладья, Сддн трансформаторов ПС 110 кВ Элегаз после перекачки составит 47,78 МВА (с учетом ТНВ -8,9 °С в зимний контрольный замер 2023 года). Расчетная нагрузка 46,28 МВА не превышает Сддн и согласно п.196е замена не требуется. Кроме того, ранее от 09.07.2024 согласовано с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ задание на проектирование от 15.07.2024 "Реконструкция ПС Элегаз путем замены трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА. Реконструкция осуществляется путем перекачки существующих трансформаторов 2х40 МВА с ПС 110 кВ Ладья. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать на ПС 110 кВ Элегаз к установке трансформаторы мощность 2х40 МВА с обмотками 110/35/6 кВ путем перекачки с ПС 110 кВ Ладья существующих трансформаторов 2х40 МВА с обмотками 110/35/6 кВ.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы АО "Россети Тюмень" следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. Согласно подпункта г) пункта 196 Методических указаний величина $S_{ддн}$ определяется для существующих нагрузочных трансформаторов, установленных на ПС. Величина $S_{ддн}$ трансформаторов, установленных на другой ПС, планируемых к перекачке является перспективной и не учитывается в расчетах центра питания

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Внести соответствующие изменения в Приложение №4 к проекту СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы.		
212	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	ХМАО, обосновывающие материалы, книга 2 Стр. 22-22 Замечания АО «Россети Тюмень»: Откорректировать (добавить) номера договоров: №№ Т7/23/0020-ДТП-876, Т7/23/0021-ДТП-874, Т7/23/0022-ДТП-875, Т7/24/0010-ДТП-444, Т7/24/0011-ДТП-443; Откорректировать дату заключения договора ТП Т7/23/0022-ДТП-875 на 05.09.2023.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
213	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	ХМАО, обосновывающие материалы, книга 2 Стр. 32 Замечания АО «Россети Тюмень»: Строка 2, металлургическое производство ООО «СМК»: Столбец «Год ввода» - исправить на 2025 год. Столбец «Центр питания» - исключить ПП 110 кВ Победа.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
214	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Общее замечание к описанию заменяемых трансформаторов в обосновывающих материалах по ТО и ХМАО: При описании всех перегружаемых трансформаторов (ПС 110 кВ Чикча, ПС 110 кВ Горьковка, ПС 110 кВ Перевалово, ПС 110 кВ Утяшево, ПС 110 кВ Молчаново, ПС 110 кВ Казарово, ПС 110 кВ Кулаково, ПС 110 кВ Элегаз, ПС 110 кВ Дорожная, ПС 110 кВ Промысловая, ПС 110 кВ Яун-Лор) приведен расчет полной мощности перспективной загрузки, полученный путем арифметического сложения $S_{персп} = \sqrt{(P_1 + P_2 + P_3)^2 + (Q_1 + Q_2 + Q_3)^2}$ , результатов в таком виде некорректно, поскольку полная мощность является векторной величиной и результирующая полная мощность перспективной загрузки трансформаторов должна рассчитываться по формуле , где P1, Q1 - фактическая нагрузка существующих трансформаторов; P2, Q2 - потребление активной и реактивной мощности, указанные в ТУ на ТП с учетом коэффициентов набора; P3, Q3 - прирост нагрузки в результате перераспределения мощности с других центров питания, технико-экономически обоснованного перевода нагрузки из сети более низкого класса напряжения с учетом реализации схемно-режимных мероприятий, указанных в МУ. Необходимо откорректировать формулы и результаты расчетов по всем рассматриваемым центрам питания	не учтено	В соответствии с требованиями подпункта в) пункта 196 Методических указаний величина полной мощности присоединяемой нагрузки потребителей (МВА) определяется на основании величины заявленной максимальной мощности (увеличения максимальной мощности) (МВт) и соотношения потребления активной и реактивной мощности tgφ, указанных в ТУ для ТП. При этом при расчетах перспективной нагрузки центров питания не учитываются средства компенсации реактивной мощности, влияющие на направление потока реактивной мощности. В этой связи при расчетах принимается, что потоки активной и реактивной мощности нагрузки сонаправлены. На основании вышесказанного используемая формула расчета перспективной нагрузки центров питания и результаты расчетов корректировок не требуют
215	Заровный Илья Алексеевич	АО "Россети Тюмень"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Для корректной оценки правильности расчетов и соответствия их МУ просим предоставить подробные расчеты МДП в КС в табличном виде и графические материалы с потокораспределением с указанием смоделированных схемно-режимных и балансовых ситуаций. Согласно постановлению Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556 (ред. от 10.09.2024) "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" п.49 м) системный оператор формирует комплект обосновывающих материалов к проекту, содержащих результаты электроэнергетических режимов и статической устойчивости.. Согласно п. 61 б) для проведения общественного обсуждения схемы и программы развития системный оператор не позднее 1 сентября текущего года размещает на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале в открытом доступе обосновывающие материалы, указанные в подпунктах "а" - "н" пункта 49 настоящих Правил. Таким образом отсутствуют основания непредоставления результатов расчетов МДП и режимов в графическом виде	не учтено	Обосновывающие материалы сформированы в соответствии требованиями подпункта «м» пункта 49 Правил разработки ДПР и содержат результаты расчетов электроэнергетических режимов и статической устойчивости, а именно: – информацию о рассмотренных схемно-режимных и режимно-балансовых условиях; – расчетные значения МДП в контролируемых сечениях; – значения параметров электроэнергетических режимов, выходящих за пределы допустимых значений; – расчетные объемы ГАО, необходимые для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений
216	Демченко Евгений Николаевич	ПАО "Россети Юг"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добрый день. Прошу внести изменения в СИПР ЭЭС в части параметров объекта - "Скорректировать наименование титула на "Реконструкция ПС 110 кВ АС12 с увеличением трансформаторной мощности до 2 x 25 МВА" ДО ПАО "Россети": ПАО "Россети Юг" Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 23.60.1.391 Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ АС12 с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет включено указанное мероприятие

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>мощностью 25 МВА</p> <p>Действие (Перенести, Удалить, Добавить, Скорректировать): Скорректировать наименование титула на "Реконструкция ПС 110 кВ АС12 с увеличением трансформаторной мощности до 2 x 25 МВА"</p> <p>Замечание: Скорректировать наименование титула на "Реконструкция ПС 110 кВ АС12 с увеличением трансформаторной мощности до 2 x 25 МВА".</p>		
217	Государкин Артем Олегович	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Добрый день!</p> <p>Просим исключить из проекта СиПР ЭЭС 2025-2030 гг. мероприятия (24.50.1.143) по проекту "Реконструкция ПС 110 кВ Искитимская с заменой трансформаторов 1Т-40/24 110/10/6 кВ и 2Т-40/24 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый" в связи с исключением проекта из ИПР АО "РЭС" после проведенного 06.09.2024 г. согласительного совещания (см. п.6.4) с Министерством Энергетики РФ при участии АО «СО ЕЭС». Протокол согласительного совещания прилагаю.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
218	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>По результатам рассмотрения проекта схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 гг. (далее – СиПР ЭЭС России), направляем Вам предложения и замечания:</p> <p>Наименование объекта: Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Зиминская с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый</p> <p>Необходимый год реализации: 2026</p> <p>Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2028 г.</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
219	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Зиминская с заменой ошиновки ячейки 110 кВ АТ-1 с увеличением пропускной способности</p> <p>Необходимый год реализации: 2026</p> <p>Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2028 г.		выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечению возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
220	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Зиминская с заменой ошиновки ячейки 110 кВ АТ-2 с увеличением пропускной способности Необходимый год реализации: 2026 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2028 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечению возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
221	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Строительство ВЛ 110 кВ Замзор – Нижнеудинск ориентировочной протяженностью 68 км Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Не предусмотрена реконструкция (организация ячеек 110 кВ) ПС Замзор и ПС Нижнеудинск (ответственная организация РЖД). Откорректировать сроки ввода ВЛ с учетом планируемых сроков реконструкции ПС.	не учтено	В части включения мероприятий по организации ячеек на ПС 110 кВ: Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года.</p> <p>В части предложения по корректировке планируемого года: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.</p> <p>В соответствии с проектом ИПР АО «ИЭСК» на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по строительству ВЛ 110 кВ Замзор – Нижнеудинск ориентировочной протяженностью 68 км (идентификатор О_3296) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит выше обозначенному принципу</p>
222	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Реконструкция ПС 220 кВ Черемхово с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый</p> <p>Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024</p> <p>Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2027 г.</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>В части предложения по корректировке планируемого года:</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк (ИП О_Ц221 предусмотрен в объеме ПИР в проекте ИПР АО «ИЭСК» на 2024–2029 годы)
223	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Создание на ПС 220 кВ Черемхово устройств: – АОПО АТ-1; – АОПО АТ-2 Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2027 г.	учтено частично	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по корректировке планируемого года (учтено частично): В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программ, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						реализации мероприятия (постановка под напряжение) по созданию АОПО АТ-1, АТ-2 на ПС 220 кВ Черемхово – 2026 год
224	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Строительство второй ВЛ 110 кВ Черемхово – Оса ориентировочной протяженностью 87 км Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, отвода земельных участков, выполнения СМР, срок реализации 2026-2027 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк (мероприятия предусмотрены в объеме ПИР в проекте ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы)
225	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 220 кВ Правобережная с заменой ВЧЗ ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I (II) цепь с отпайками с увеличением пропускной способности Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2025 г.	учтено частично	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по корректировке планируемого года учтено: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. С учетом представленных обоснований, реализация указанного мероприятия запланирована в 2025 году. Соответствующие корректировки будут внесены в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
226	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай I цепь с отпайками с увеличением пропускной способности Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2025 г.	учтено частично	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки по напряжению объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по корректировке планируемого года учтено: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. С учетом представленных обоснований, реализация указанного мероприятия запланирована в 2025 году. Соответствующие корректировки будут внесены в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
227	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Баяндай с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай I цепь с отпайками с увеличением пропускной способности Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2025 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк (мероприятия предусмотрены в объеме ПИР в проекте ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы)
228	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Баяндай с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай II цепь с увеличением пропускной способности Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2025 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк (мероприятия предусмотрены в объеме ПИР в проекте ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы)
229	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Создание на ПС 110 кВ Баяндай устройства АОСН Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2025 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2025 г.	учтено частично	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>В части предложения по планируемому году учтено:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.</p> <p>В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по созданию АОСН на ПС 110 кВ Баяндай – 2025 год</p>
230	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Создание на ПС 110 кВ Оса устройства АОСН</p> <p>Необходимый год реализации: 2024</p> <p>Планируемый год реализации: 2025</p> <p>Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2025 г.</p>	учтено частично	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>В части предложения по планируемому году учтено:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по созданию АОСН на ПС 110 кВ Оса – 2025 год
231	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Создание на ПС 110 кВ Новая Уда устройства АОСН Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2025 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2025 г.	учтено частично	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по планируемому году учтено: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по созданию АОСН на ПС 110 кВ Новая Уда – 2025 год
232	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Создание на ПС 110 кВ Жигалово устройства АОСН Необходимый год реализации: 2024	учтено частично	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки завершения СМР, ПНР 2026 г.		существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечении возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по планируемому году учтено: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по созданию АОСН на ПС 110 кВ Жигалово – 2026 год
233	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Создание на ПС 110 кВ Качуг устройства АОСН Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки завершения СМР, ПНР 2026 г.	учтено частично	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по планируемому году учтено:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.</p> <p>В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по созданию АОСН на ПС 110 кВ Качуг – 2026 год</p>
234	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Создание на ПС 110 кВ Урик устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оек; – АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оек          Необходимый год реализации: 2024          Планируемый год реализации: 2024          Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, выполнения СМР, ПНР возможный срок реализации 2025 г.</p>	учтено частично	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по планируемому году учтено:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программам, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.</p> <p>В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по созданию на ПС 110 кВ Урик АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I, II цепь с отпайкой на ПС Оск – 2025 год</p>
235	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Создание на ПС 220 кВ Правобережная устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I цепь; – АОПО ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик II цепь</p> <p>Необходимый год реализации: 2024</p> <p>Планируемый год реализации: 2024</p> <p>Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2025 г.</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года. В части предложения по корректировке планируемого года: В СиПР ЭЭС России указан планируемый год ввода по данному мероприятию - 2025
236	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Создание на Иркутской ТЭЦ-10 устройства АОПО ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2025 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
237	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Создание на ПС 220 кВ Киренга устройств: – АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30); – АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31) Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2025 г. Пересмотреть актуальность с учетом ввода транзита 500 кВ Усть-Кут – Нижнеангарская и организации 3-го питания со стороны ПС 500 Нижнеангарская.	учтено частично	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года.</p> <p>В части предложения по планируемому году учтено: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.</p> <p>В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по созданию на ПС 220 кВ Киренга АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30), ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31) – 2025 год.</p> <p>В части пересмотра актуальности мероприятия: При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
238	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Реконструкция ПС 220 кВ Байкальская с заменой выключателя ячейки В-110 Нагорная А; Реконструкция ПС 220 кВ Байкальская с заменой выключателя ячейки В-110 Нагорная Б; Реконструкция ПС 220 кВ Байкальская с заменой выключателя ячейки В-110 Т-3; Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой выключателя ячейки В-110 Нагорная; Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой ТТ ячейки В-110 ГЭС «Б»; Создание на Иркутской ГЭС устройства АОПО ВЛ 110 кВ Иркутская ГЭС – Южная II цепь; Создание на ПС 110 кВ Южная устройства АОПО ВЛ 110 кВ Байкальская – Нагорная I цепь с отпайками Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: В соответствии с ранее направленными предложениями в качестве альтернативного решения включить в СиПР «Реконструкцию ПС 220/110/10 кВ Байкальская с заменой автотрансформаторов мощностью 125 МВА на 250 МВА» со сроком реализации 2025-2028 гг. (Загрузка АТ на ПС Байкальская по результатам зимнего замера 20.12.2023 г. в режиме N-1 составила 155,4 %) Предусмотренные проектом СиПР мероприятия не позволят покрыть перспективную нагрузку и обеспечить возможность технологического присоединения потребителей, т.к. решения приняты с учетом заниженных коэффициентов набора нагрузок.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. Обращаем внимание, что согласно абзацу второму пункта 58 Правил разработки ДПР при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы включение проектов по развитию электрических сетей в предусмотренный СиПР ЭЭС России перечень мероприятий по развитию электрических сетей осуществляется только по результатам их технико-экономического обоснования и оценки в порядке, установленном Правилами разработки ДПР и Методическими указаниями. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
239	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Реконструкция ПС 220 кВ Бытовая с заменой трансформаторов Т-1 220/10/10 кВ и Т-2 220/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 100 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: В соответствии с ранее направленными предложениями в качестве альтернативного решения включить в СиПР Строительство ПС 220 кВ Мамоны Реконструкция ПС позволит покрыть только текущие загрузки, при этом возможности по увеличению трансформаторной мощности будут исчерпаны. С учетом динамики роста нагрузок и сроков строительства нового центра питания не менее 4-х лет, отказ от включения ПС 220 кВ Мамоны в СиПР 2025-2030 гг. в перспективе приведет катастрофическим последствиям. Ранее данная информация направлялась (Приложение №2 письмо № ИЭСК-исх-ИД-24-3242 от 06.09.2024 г)</p>	не учтено	<p>В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы было проведено технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети и определено, что комплекс мероприятий по строительству ПС 220 кВ Мамоны с заходами ЛЭП 220 кВ по критерию минимизации суммарных дисконтированных затрат не является приоритетным по сравнению с мероприятием по реконструкции ПС 220 кВ Бытовая с заменой трансформаторов Т-1 220/10/10 кВ и Т-2 220/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 100 МВА каждый. На основании проведенного технико-экономического сравнения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет включено мероприятие по реконструкции ПС 220 кВ Бытовая</p>
240	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Реконструкция ПС 220 кВ Киренга с установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, а также с учетом приоритетности объекта на 2029 г.</p>	учтено частично	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>В части предложения по планируемому году учтено частично: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.</p> <p>В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжением) по реконструкции ПС 220 кВ Киренга с установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА – 2026 год</p>
241	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Реконструкция ПС 220 кВ Левобережная с заменой трансформаторов Т-1 220/35 кВ и Т-2 220/35 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 220/35/35 кВ мощностью 125 МВА каждый</p> <p>Необходимый год реализации: 2024</p> <p>Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2028 г.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
242	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 220 кВ Светлая с заменой трансформаторов Т-1 220/35/10 кВ и Т-2 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/10 кВ мощностью 80 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2027 г.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк (мероприятия предусмотрены в объеме ПИР в проекте ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы)
243	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 220 кВ Столбово с заменой трансформаторов Т-1 220/35/10 кВ и Т-2 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/10 кВ мощностью 80 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, возможный срок реализации 2027 г.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года. В части предложения по корректировке планируемого года: При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года (в проекте ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы отличаются технические характеристики 2х63 МВА)
244	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Березовая с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2027 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
245	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Бирюса с заменой трансформатора Т2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок завершения реализации 2026 г.		вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
246	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Вокзальная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок завершения реализации 2026 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
247	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Жигалово с заменой трансформаторов Т-1 110/20/10 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/20/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/20/10 кВ мощностью 16 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок завершения реализации 2026 г.	учтено частично	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по планируемому году учтено частично: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>Российской Федерации.</p> <p>В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по реконструкции ПС 110 кВ Жигалово с заменой трансформатора Т-1 110/20/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/20/10 кВ мощностью 16 МВА – 2025 год (ИП К_В31.1), с заменой трансформатора Т-2 110/20/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/20/10 кВ мощностью 16 МВА – 2026 год (О В43)</p>
248	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Изумрудная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый</p> <p>Необходимый год реализации: 2024</p> <p>Планируемый год реализации: 2024</p> <p>Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок завершения реализации 2026 г.</p>	учтено частично	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>В части предложения по планируемому году учтено: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.</p> <p>В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по реконструкции реконструкция ПС 110 кВ Изумрудная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый – 2026 год
249	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформаторов Т1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Необходимый год реализации: 2025</p> <p>Планируемый год реализации: 2024</p> <p>Замечания/предложения АО «ИЭСК»: В соответствии с ранее направленными предложениями в качестве альтернативного решения включить в СиПР «Строительство ПС 110/10 кВ Горная с установкой двух трансформаторов мощностью по 25 МВА с заходами ВЛ» со сроком реализации 2025-2028 гг. Реконструкция ПС позволит покрыть только текущие загрузки, при этом возможности по увеличению трансформаторной мощности будут исчерпаны. С учетом динамики роста нагрузок и сроков строительства нового центра питания не менее 4-х лет, отказ от включения ПС 110 кВ Горная в СиПР 2025-2030 гг. в перспективе приведет катастрофическим последствиям. Ранее данная информация направлялась (Приложение №2 письмо № ИЭСК-исх-ИД-24-3242 от 06.09.2024 г)</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы было рассмотрено предложение АО «ИЭСК» о строительстве ПС 110 кВ Горная. По результатам проведенного технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети определено, что комплекс мероприятий по строительству ПС 110 кВ Горная с заходами ЛЭП 110 кВ по критерию минимизации суммарных дисконтированных затрат не является приоритетным по сравнению с мероприятиями по реконструкции ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый. На основании проведенного технико-экономического сравнения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет включено мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Карлук</p>
250	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Летняя с заменой трансформаторов Т1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Необходимый год реализации: 2024</p> <p>Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2027 г.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
251	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Черноруд с приведением РУ к проектной схеме, заменой трансформатора Т-2 35/10 кВ мощностью 4 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА, подключением ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир к ПС 110 кВ Черноруд Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок завершения реализации 2026 г.	учтено частично	инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года  В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по планируемому году учтено: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по реконструкции ПС 110 кВ Черноруд с приведением РУ к проектной схеме, заменой трансформатора Т-2 35/10 кВ мощностью 4 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА, подключением ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир к ПС 110 кВ Черноруд – 2026 год
252	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир с переводом на напряжение 110 кВ Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Включить в состав проекта «Реконструкция ПС Черноруд»	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
253	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Мельниково с заменой трансформаторов Т-3 110/10/6 кВ и Т-4 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2027 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
254	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Нагорная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый Необходимый год реализации: 2025 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2028 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
255	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Новая Лисиха с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый Необходимый год реализации: 2025 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2028 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
256	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Ользоны с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Учитывая отсутствия динамики роста нагрузок, а также приоритетности объектов предлагаемый срок реализации 2030 г.	не учтено	С учетом сведений, указанных в направленном предложении, а также дополнительной информации от АО "ИЭСК" о возможности перевода нагрузки на другие центры питания, мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Ользоны с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА будет исключено из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
257	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Оса с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2028 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
258	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Пивзавод с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый и установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: В соответствии с ранее направленными	учтено частично	В части строительства ПС 110 кВ Анисимово и реконструкции ПС 110 кВ Пивзавод: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов. В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				предложениями в качестве альтернативного решения включить в СиПР «Строительство ПС 110/35/10 кВ Анисимово с установкой двух трансформаторов мощностью по 40 МВА с заходами ВЛ», а также предусмотреть замену трансформаторов на ПС 110 кВ Пивзавод 2х63 МВА со сроками реализации ПС Анисимово 2025-2028 ПС Пивзавод 2027 г. информация с аргумента необходимости строительства ПС 110 кВ Анисимово направлялась ранее (Приложение №3 письмо № ИЭСК-исх-ИД-24-3389 от 17.09.2024 г)		среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года.
259	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Сосновая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2028 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
260	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Туристская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2027 г.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
261	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Урик с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 80 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок завершения реализации 2026 г.	учтено частично	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по планируемому году учтено частично: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. В соответствии с проектом ИПР АО "ИЭСК" на 2024–2029 годы, а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) по реконструкции ПС 110 кВ Урик с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 80 МВА – 2025 год, с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 80 МВА – 2026 год
262	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок реализации 2028 г.		существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечении возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
263	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Хомутово с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый Необходимый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Отсутствует физическая возможность установки трансформаторов мощностью 63 МВА, в соответствии с ранее направленными предложениями включить в СиПР «Строительство ПС 110/10 кВ Горная с установкой двух трансформаторов мощностью по 25 МВА с заходами ВЛ» со сроком реализации 2025-2028 гг. Реконструкцию ПС 110 кВ Хомутово с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на 40 МВА каждый. срок реализации 2026 г. С учетом динамики роста нагрузок и сроков строительства нового центра питания не менее 4-х лет, отказ от включения ПС 110 кВ Горная в СиПР 2025-2030 гг. в перспективе приведет катастрофическим последствиям. Ранее данная информация направлялась (Приложение №2 письмо № ИЭСК-исх-ИД-24-3242 от 06.09.2024 г)	учтено частично	В части реконструкции ПС 110 кВ Хомутово: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов. В части строительства ПС 110 кВ Горная: В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы было рассмотрено предложение АО «ИЭСК» о строительстве ПС 110 кВ Горная. По результатам проведенного технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети определено, что комплекс мероприятий по строительству ПС 110 кВ Горная с заходами ЛЭП 110 кВ по критерию минимизации суммарных дисконтированных затрат не является приоритетным по сравнению с мероприятиями по реконструкции ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый. На основании проведенного технико-экономического сравнения в СиПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>ЭЭС России на 2025–2030 годы будет включено мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Карлук</p> <p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
264	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование объекта: Реконструкция ПС 110 кВ Луговая с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый</p> <p>Необходимый год реализации: 2024</p> <p>Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки, с учетом проектирования, приобретения оборудования, выполнения СМР, ПНР, срок завершения реализации 2026 г.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программ, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
265	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Строительство второй ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая ориентировочной протяженностью 23 км Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать сроки ввода в работу на 2025 г. в связи с получением официальной информации от ОАО «РЖД» о подготовке ячейки 110 кВ на ПС Хребтовая в 2025 г	учтено частично	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжением объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
266	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование объекта: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кежма – Видим на ПС 220 кВ Речушка ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2024 Замечания/предложения АО «ИЭСК»: Откорректировать протяженность 2*1 км., срок ввода 2025 г.. В связи с получением официальной информации от ОАО «РЖД» о завершении строительства ПС Речушка в 2025 г.	учтено частично	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
267	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В качестве альтернативы реконструкции ВЛ-110 кВ в проекте СиПР предусмотрена «ВЛ 110 кВ Черемхово – Оса», но учитывая превышение допустимых нагрузок в аварийном режиме, длительные сроки строительства новой линии, высокую динамику роста нагрузок, а так же наличие в ТУ к договорам на технологические присоединения мероприятий по реконструкции ВЛ-110 кВ считаем необходимым включить в СиПР 2025-2030 гг дополнительные нижеуказанные объекты:	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом–восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				-Реконструкция ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I и II цепь с отпайками с заменой провода АС 150/24 на АСТ-150 протяженностью 21,307 км;		включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
268	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В качестве альтернативы реконструкции ВЛ-110 кВ в проекте СиПР предусмотрена «ВЛ 110 кВ Черемхово – Оса», но учитывая превышение допустимых нагрузок в аварийном режиме, длительные сроки строительства новой линии, высокую динамику роста нагрузок, а так же наличие в ТУ к договорам на технологические присоединения мероприятий по реконструкции ВЛ-110 кВ считаем необходимым включить в СиПР 2025-2030 гг дополнительные нижеуказанные объекты: -Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольск - Усть-Орда с заменой провода АС-95/16 на провод АСТ-95 протяженностью 21,5 км;	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом–восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
269	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	В качестве альтернативы реконструкции ВЛ-110 кВ в проекте СиПР предусмотрена «ВЛ 110 кВ Черемхово – Оса», но учитывая превышение допустимых нагрузок в аварийном режиме, длительные сроки строительства новой линии, высокую динамику роста нагрузок, а так же наличие в ТУ к договорам на технологические присоединения мероприятий по реконструкции ВЛ-110 кВ считаем необходимым включить в СиПР 2025-2030 гг дополнительные нижеуказанные объекты: -Реконструкция ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I и II цепь с отпайкой на ПС Оек с заменой провода АС 150/24 на АСТ-150 протяженностью 48,089 км.	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом–восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
270	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Так же считаем необходимым предусмотреть в СиПР 2025-2030 гг. Реконструкцию ПС 220 кВ Правобережная (замена 2-х АТ мощностью 125 МВА на 250 МВА каждый) со сроком реализации 2025-2028 гг. Загрузка АТ на ПС Байкальская по результатам зимнего контрольного замера 20.12.2023 г. в режиме N-1 составила 209 %) Предусмотренные проектом СиПР мероприятия не позволят покрыть перспективную нагрузку и обеспечить возможность технологического присоединения потребителей, т.к. решения приняты с учетом заниженных коэффициентов набора нагрузок.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
271	Яковлева Татьяна Дмитриевна	АО "ИЭСК"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Кроме того сообщаем, что перспективные нагрузки, учтенные при разработке СиПР в соответствии с методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, приложение 1 к приказу Минэнерго №1286 от 6 декабря 2022 г. - занижены. Для потребителей мощностью до 670 кВт коэффициент набора мощности принимается 0,1, что не соответствует фактическому набору нагрузок. Так же не учтены перспективные нагрузки, потенциальных потребителей, с которыми отсутствуют заключенные договора на технологическое присоединения на момент разработки СиПР, но заключаемые и реализуемые в течение планируемого СиПР 6-ти летнего периода.	не учтено	Прогнозирование потребления в рамках разработки проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы выполнено в соответствии с требованиями Методических указаний. Учет перспективных нагрузок в прогнозе потребления энергосистемы Иркутской области также осуществлялся с учетом результатов многокритериального анализа реализуемости НИП, ранее заявленных исполнительными органами Иркутской области



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				В результате ряд объектов, подлежащих строительству/реконструкции включаются в СиПР несвоевременно, в тот момент, когда эти объекты уже должны быть реализованы, при этом реальный срок строительства/реконструкции объектов составляет 3-4 года, в результате нагрузки на центрах питания и сетях превышают допустимые, вводятся ограничения на технологическое присоединение потребителей. Так же не корректный учет перспективных нагрузок способствует принятию не оптимальных решений по развитию сетей, приводящих к увеличению капиталовложений и ежегодному пересмотру решений в связи с ростом нагрузок. Анализ набора нагрузок и предложения по учету перспективных нагрузок приведены в приложении №4.		
272	Яструбенко Евгений Васильевич	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Общее предложение	1. Ставропольский край. Включить реконструкцию ПС 110 кВ Западная с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА. На подстанции установлены два силовых трансформатора Тр1 110/10/6 кВ и Тр2 110/10/6 кВ мощностью по 40 МВА каждый (находятся в эксплуатации с 1981 и 1985 годов, срок эксплуатации соответственно составляет 43 и 39 лет). Фактическая максимальная нагрузка на ПС 110 кВ Западная за отчетный период зафиксирована 19.06.2019 и составила 45,24 МВА. В ПАР отключения любого из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 113,1 %; от Сном, что превышает Сддн трансформаторов Тр1 и Тр2. В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при температуре наружного воздуха в день контрольного замера +26,6°С составляет 0,94 от Сном . Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Действующие договора на технологическое присоединение от ПС 110 кВ Западная отсутствуют. Перспективная расчетная существующих трансформаторов согласно формуле (1) составит:	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пункт 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
273	Артемьев Константин Петрович	АО "Концерн Росэнергоатом"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	дополнить графу «2024 год (справочно)» по строкам «Курская область» и «Итого по электроэнергетическим системам России» информацией о выводе из эксплуатации э/б № 2 Курской АЭС мощностью 1000 МВт. Блок №2 Курской АЭС остановлен 30.01.2024.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно пункту 59 Правил разработки ДПР перечень приложения 2 содержит планируемые изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, в связи с чем включение информации о фактически выполненных мероприятиях не предполагается. Информация о выводе из эксплуатации Блока №2 Курской АЭС приведена в приложении А к Обосновывающим материалам по Курской области
274	Данильченко Максим Александрович	Юридическое лицо	Общее предложение	Проект СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы предусматривал вывод из эксплуатации Камыш-Бурунской ТЭЦ с 2024 года, данный объект обеспечивает тепловой энергией порядка 38,0 тыс. жителей г. Керчь, при этом решение, принятое муниципальным образованием г. Керчь о приостановке вывода источника теплоснабжения из эксплуатации на три года действует до 30.04.2027г. Как следствие, с 2027 года прогнозируется дефицит тепловой энергии в количестве 60,4Гкал/час. На основании нормативно-правовых актов, реализующие положения Федерального закона от 11.06.2022 года №174-ФЗ, а также в соответствии с п/п б п.66 «Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики» утвержденные Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556, просим Вас рассмотреть возможность включения проекта по комплексной реконструкции Камыш-Бурунской ТЭЦ, в перечень мероприятий необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности в СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг.. Проект по реконструкции Камыш-Бурунской ТЭЦ , является наиболее эффективным сценарием ранее утвержденной, постановлением администрации г. Керчь от 14.12.2020г. № 1103/1-п, схемы теплоснабжения муниципального образования, предусматривающим модернизацию оборудования Камыш-Бурунской ТЭЦ на базе парогазовых установок. При проведении, на текущую дату, мероприятий по	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу второму подпункта «а» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности объектов по производству электрической энергии, связанные с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования единичной мощностью 5 МВт и более, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86, принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или решение о реализации мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства и (или) строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии (мощности), необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего генерирующего оборудования из эксплуатации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				актуализации схемы теплоснабжения г.Керчь на 2025год, вариант реконструкции существующей ТЭЦ повторно принят как базовый, в связи с лучшими технико-экономическими показателями, а также в связи с сложностью реализации замещающих мероприятий в связи с перспективным выводом ТЭЦ из эксплуатации.		невозможен. В соответствии с вышеуказанным критерием в отношении Камыш-Бурунской ТЭЦ в проекте СиПР ЭЭС на 2025–2030 годы учтен вывод из эксплуатации ТГ-1 и ТГ 3 с 01.07.2024 в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2022 № 1315. Таким образом, основания для внесения изменений по Камыш-Бурунской ТЭЦ в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, а также в обосновывающие материалы к ним отсутствуют
275	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Пермский край 1. Идентификатор 23.57.1.429 «Реконструкция ПС 35 кВ Култаево с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА» указать: - «Необходимый год реализации» - 2027 г. в соответствии с Предложением и исходными данными, подготовленными ПАО «Россети Урал» в рамках процесса формирования Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы; - «Планируемый год реализации» – указать со сноской «3») (Планируемый год реализации может быть уточнен по результатам процедуры утверждения проектов ИПР уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России.). Планируемый год реализации будет уточнен по окончанию проектно-изыскательских работ в 2026 году в соответствии с проектом корректировки ИПР ПАО «Россети Урал» на 2024-2028 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
276	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Пермский край 2. Идентификатор 23.57.1.430 «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Пермская ТЭЦ-9 – Малиновская до ПС 110 кВ Култаево ориентировочной протяженностью 8 км» указать: - «Необходимый год реализации» - 2027 г. в соответствии с Предложением и исходными данными, подготовленными ПАО «Россети Урал» в рамках процесса формирования Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. - «Планируемый год реализации» – указать со сноской «3»). Планируемый год реализации будет уточнен по окончанию проектно-изыскательских работ в 2025	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				году в соответствии с проектом корректировки ИПР ПАО «Россети Урал» на 2024-2028 годы.		надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
277	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Пермский край 3. Идентификатор 23.57.1.431 «Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый» указать «Планируемый год реализации» - 2025 г. в соответствии с окончанием финансирования проекта в 2025 году в ИПР ПАО «Россети Урал». При этом планируемый год ввода мощности (2х25 МВА) – 2024 год.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. В соответствии с проектом ИПР ПАО "Россети Урал", а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) Т-1, Т-2 на ПС 110/6 кВ Северная в инвестиционном проекте "Реконструкция ПС 110/6 кВ Северная (замена силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА, выключателей 110 кВ, РЗА) (50 МВА, КРУЭ 110 кВ - 2 шт., ВОЛС - 1 шт.)" (Н_ПЭ1347) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит выше обозначенному принципу
278	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Свердловская область 1. Идентификатор 23.65.1.436 «Реконструкция ПС 110 кВ Тугулым с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА» указать «Планируемый год реализации» - 2025 г. в	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				соответствии с окончанием финансирования проекта в 2025 году в ИПР ПАО «Россети Урал». При этом планируемый год ввода мощности (1x10 МВА) – 2024 год.		электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. В соответствии с проектом ИПР ПАО "Россети Урал", а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) Т-1 на ПС 110/10 кВ Тугулым в инвестиционном проекте "Реконструкция ПС 110/10 кВ Тугулым. Замена силового трансформатора Т-1 6,3 МВА на 10 МВА (электросетевой комплекс подстанции «Тугулым» 110/10 кВ) (10 МВА, 1 шт.)" (I_CЭ1309) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит выше обозначенному принципу
279	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Свердловская область 2. Идентификатор 23.65.1.437 «Реконструкция ПС 110 кВ Свобода с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и установкой второго трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА» указать «Планируемый год реализации» - 2026 г. в соответствии с окончанием финансирования проекта в 2026 году в проекте корректировки ИПР ПАО «Россети Урал» на 2024–2028 годы. При этом планируемый год ввода мощности (1x16 МВА) – 2025 год, (1x16 МВА) – 2026 год.	учтено частично	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. В соответствии с проектом ИПР ПАО "Россети Урал", а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) в инвестиционном проекте "Реконструкция ПС 110/10 кВ Свобода (Замена Т-1 с 10 МВА на 16 МВА, установка второго силового трансформатора на 16 МВА и секции КРУ 10 кВ, реконструкция РУ 110 кВ с заменой оборудования) (32 МВА, ВЛ 110 кВ - 0,034 км, ВЛ 10 кВ - 0,066 км, КЛ 10 кВ - 0,346 км, 30 шт.)" (G_CЭ64) Т-1 – 2025 год, Т-2 – 2026 год. Соответствующие корректировки будут внесены в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
280	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Свердловская область 3. Идентификатор 23.65.1.438 «Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» указать «Планируемый год реализации» - 2025 г. в соответствии с окончанием финансирования проекта в 2025 году в ИПР ПАО «Россети Урал». При этом планируемый год ввода мощности (1x40 МВА) – 2024 год.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						В соответствии с проектом ИПР ПАО "Россети Урал", а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) Т-1 на ПС 110 кВ Свердловская в инвестиционном проекте "Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская (80 МВА, ВЛ 110 кВ - 0,434 км, КЛ 110 кВ - 0,135 км, ВЛ 35 кВ - 0,124 км, КЛ 35 кВ -0,302, ВЛ 10 кВ - 0,225 км, 1 шт., выключатели - 43 шт.)" (G_СЭ55) – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит выше обозначенному принципу
281	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Свердловская область 4. Идентификатор 24.65.1.84 «Реконструкция ПС 110 кВ Логиново с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый» указать: - «Необходимый год реализации» - 2025 г. в соответствии с Предложением и исходными данными, подготовленными ПАО «Россети Урал» в рамках процесса формирования Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. - «Планируемый год реализации» – указать со сноской «3»). Планируемый год реализации будет уточнен по окончанию проектно-изыскательских работ в 2025 году в соответствии с проектом корректировки ИПР ПАО «Россети Урал» на 2024-2028 годы.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденный уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
282	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Свердловская область 5. Идентификатор 24.65.1.85 «Реконструкция ПС 110 кВ Монтажная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» указать: - «Необходимый год реализации» - 2029 г. в соответствии с Предложением и исходными данными, подготовленными ПАО «Россети Урал» в рамках процесса формирования Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы;	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				- «Планируемый год реализации» – указать со сноской «3»). Планируемый год реализации будет уточнен по окончании проектно-изыскательских работ в 2027 году в соответствии с проектом корректировки ИПР ПАО «Россети Урал» на 2024-2028 годы.		энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
283	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Челябинская область 1. Идентификатор 24.75.1.97 «Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Златоуст – Чебаркуль ориентировочной протяженностью 62 км». Поскольку в прогнозном периоде определяется недостаточность выручки, получаемой ТСО Челябинской области при существующих механизмах тарифного регулирования, для реализации планируемого состава технических решений, предлагаемых к включению в схему и программу развития электроэнергетических систем России (раздел 7 обосновывающих материалов Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы Энергосистема Челябинской области), а также до решения вопроса об источниках финансирования мероприятия, предлагается перенести реализацию («Необходимый срок реализации») на более поздний срок.	не учтено	С учетом уточнения технических решений в СиПР ЭЭС России 2025–2030 годы включено мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Чебаркуль – Сатка и перевод ПС Сатка на уровень напряжения 220 кВ с необходимым сроком реализации в 2024 году в связи с наличием существующих рисков выхода параметров электроэнергетических режимов за пределы допустимых значений. В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России
284	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Челябинская область</p> <p>2. Идентификатор 23.75.1.455 «Реконструкция ПС 110 кВ Есаулка с заменой трансформаторов Т1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Т2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» скорректировать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- мероприятие на «Реконструкция ПС 110 кВ Есаулка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый»;</li> <li>- мощность силовых трансформаторов на 2х25 МВА в соответствии с актуализированным расчетом перспективной нагрузки (приложение 1), с учетом данных очередного зимнего контрольного замера, возможности перевода нагрузки на другие центры питания;</li> <li>- «Планируемый год реализации» на 2026 г. в соответствии с окончанием финансирования проекта в 2026 году в ИПР ПАО «Россети Урал». При этом планируемый год ввода мощности (2х25 МВА) – 2025 год.</li> </ul>	не учтено	<p>В части параметров по реконструкции ПС 110 кВ Есаулка с заменой трансформаторов Т1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Т2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый:</p> <p>в соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p> <p>В части предложения по корректировке года: в связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк</p>
285	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Челябинская область</p> <p>3. Идентификатор 24.75.1.100 «Реконструкция ПС 110 кВ Бакалинская с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА» указать «Планируемый год реализации» - 2025 г. в соответствии с окончанием финансирования проекта в 2025 году в ИПР ПАО «Россети Урал». При этом планируемый год ввода мощности (1х16 МВА) – 2024 год.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программ, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.</p> <p>В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						«Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк (в проекте ИПР ПАО "Россети Урал" на 2024–2028 годы на ПС 110 кВ Бакалинская предусмотрена замена силового трансформатора Т1 мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА)
286	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Челябинская область</p> <p>4. Идентификатор 24.75.1.101 «Реконструкция ПС 110 кВ Харлуши с заменой трансформаторов Т1 110/10 кВ и Т2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый» указать:</p> <p>- «Необходимый год реализации» - 2029 г. в соответствии с Предложением и исходными данными, подготовленными ПАО «Россети Урал» в рамках процесса формирования Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, а также с учетом информации об установке резервного трансформатора на ПС 110 кВ Харлуши и возможности перевода нагрузки с подстанции (приложение 2, направлено в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала письмом № РВ/21/5036 от 09.08.2024);</p> <p>- «Планируемый год реализации» – указать со сноской «3»). Планируемый год реализации будет уточнен по окончанию проектно-исследовательских работ в 2028 году в соответствии с проектом корректировки ИПР ПАО «Россети Урал» на 2024-2028 годы.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжением объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечению возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
287	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Челябинская область</p> <p>5. Идентификатор 25.75.1.181 «Реконструкция ПС 110 кВ Лазурная с заменой трансформатора Т2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА» указать «Необходимый год реализации» - 2029 г. в соответствии с Предложением и исходными данными, подготовленными ПАО «Россети Урал» в рамках процесса формирования Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, а также в связи с дефицитом источников финансирования ИПР филиала «Челябэнерго».</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжением объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии,</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденный уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
288	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы Энергосистема Пермского края  1. Раздел 1. В таблице 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» необходимо скорректировать «Принадлежность»: - Принадлежность КВЛ 110 кВ Кизеловская ГРЭС-3 – Коксовая и КВЛ 110 кВ Широковская ГЭС-7 – Коксовая с отпайкой на ПС Гидролизная - ОАО «Губахинский кокс»; - Принадлежность КВЛ 110 кВ Бумажная – Новая I, II цепь – ПАО «Уралкалий».	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
289	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы Энергосистема Пермского края  2. Раздел 4.1. «Мероприятия, направленные на исключение существующих рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше». Не учтены мероприятия ОАО «РЖД» по созданию противоаварийной автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ 110 кВ Балезино – Пибаньшур, ВЛ 110 кВ Балезино – Сегедур с отпайкой на ТПС Чепца с организацией новых каналов связи в соответствии с заданием на создание новой противоаварийной автоматики от 15.01.2015 (приложение 3). Указанные мероприятия требуются для повышения надежности электроснабжения потребителей транзита 110 кВ Оверята – Зюкай – Кузьма – Балезино, исключения рисков ввода ГАО.	не учтено	В разделе 2.1 «Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)» книги по Удмуртской Республике приведен анализ схемно-режимных и режимно-балансовых условий, при которых выявлены риски необходимости ввода ГАО в энергорайоне Оверята – Зюкай – Кузьма – Балезино, и предложено решение по установке на ТПС 110 кВ Балезино устройств АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Пибаньшур и АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Сегедур с отпайкой на ТПС Чепца с действием на отключение нагрузки на ТПС 110 кВ Пибаньшур, ПС 110 кВ Сегедур, ТПС 110 кВ Кез. При этом основным техническим решением, направленным на исключение существующих рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше, является установка АОПО на указанных ВЛ 110 кВ, что и приводится в разделе 4.1 обосновывающих материалов книги по Удмуртской Республике и Приложении 4 к СиПР ЭЭС России. Логика действия предлагаемой ПА, место и объемы управляющих воздействий, а также каналы связи для ее функционирования определяются в рамках конкретного проектирования

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
290	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы Энергосистема Пермского края  1. Раздел 4.2. В таблицу 20 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Пермского края» необходимо включить мероприятие «Строительства КЛ 110 кВ Южная – Плеханова 1,2 с переводом ПС 35 кВ Плеханова на напряжение 110 кВ (протяженность L=2 км) (1 шт.)» в соответствии с заключенным договором ТП от 30.08.2024 № 8000012216 (приложение 4).	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов АО «СО ЕЭС»
291	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы Энергосистема Челябинской области  1. Раздел 2. Таблица 7. Отсутствуют альтернативные технические решения (мероприятия) позволяющие ввести параметры в область допустимых значений и исключить необходимость ввода ГАО в Златоустовско-Миасском энергорайоне. Из альтернативных вариантов необходимо рассмотреть строительство ВЛ 220 кВ Чебаркуль – Сатка и перевод ПС Сатка на уровень напряжения 220кВ с отнесением к ЕНЭС.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
292	Зайков Иван Андреевич	ПАО "Россети Урал"	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы Энергосистема Челябинской области  2. Приложение Б. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Челябинской области. Необходимо скорректировать физические и стоимостные параметры мероприятия «Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Златоуст – Чебаркуль ориентировочной протяженностью 62 км» в соответствии с приложением 5. И как следствие, скорректировать раздел 7 «Оценка тарифных последствий реализации технических решений в распределительной сети».	не учтено	С учетом уточнения технических решений в СиПР ЭЭС России 2025–2030 годы включено мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Чебаркуль – Сатка и перевод ПС Сатка на уровень напряжения 220 кВ с внесением соответствующих корректировок в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
293	Александр Речицкий	Администрация Мамонского мо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	В рамках разработки проекта схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы администрация Мамонского муниципального образования просит запланировать новое строительство электрической подстанции (характеристики ПС220/110/10 кВт с установкой на ней двух трансформаторов мощностью 40 МВА каждый) в селе Мамоны Мамонского муниципального образования Иркутского района Иркутской области.	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы было проведено технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети и определено, что комплекс мероприятий по строительству ПС 220 кВ Мамоны с заходами ЛЭП 220 кВ по критерию минимизации суммарных дисконтированных затрат не является приоритетным по сравнению с мероприятиями по реконструкции ПС 220 кВ Бытовая с заменой трансформаторов Т-1 220/10/10 кВ и Т-2 220/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 100 МВА каждый. На основании проведенного технико-экономического сравнения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет включено мероприятие по реконструкции ПС 220 кВ Бытовая
294	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	1. В пункте 23.3.1.165 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с установкой трансформатора Т-3 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА» Обоснование: Нагрузка по летнему режимному дню 2019 года на ПС Выселки составила 41,05 МВА, Нагрузка по летнему режимному дню 2024 года на ПС Выселки составила 41,57 МВА При аварийном отключении одного трансформатора перевод нагрузок на смежные ПС 35-110 невозможен в период летнего максимума нагрузок. Перспективный прирост нагрузок с учетом коэффициента совмещения 0,24 МВА. При определении требуемой мощностью Т-3 выявлено что необходима установка трансформатора Т-3 мощностью 25 МВА. Определение требуемой мощности трансформатора	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет учтено мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА»

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				41,05-25*0,86+0,24-0=19,79 МВА Ближайшая типовая мощностью подходящего трансформатора 25 МВА. Приложение: таблица нагрузок, таблица 5.		
295	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	2. В пункте 23.3.1.167 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Волконка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10 кВ и 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Волконка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 40 МВА и трансформатор 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА». Обоснование: В 2023 году по результатам анализа трансформаторного масла и измерения электрических характеристик силового трансформатора Т-1 типа ТДН-16000/110/11 было выявлено превышение нормируемых параметров, свидетельствующее о наличии дефекта, устранение которого возможно только в заводских условиях (потери холостого хода от исходных данных выше предельно допустимой величины (30,49 % при норме не более 30 %); Сопротивление постоянному току обмотки ВН положение РПН 9-11 (межфазное расхождение 8-10%;, при норме не более 2%); в зоне риска (35-40 кВ) значения пробивного напряжения трансформаторного масла (37,6 кВ), выше нормируемых показателей значения влагосодержания в масле (27,0 г/т при норме не более 25 г/т), кислотное число (0,055 мг КОН/г при норме 0,05 мг КОН/г); повышенные концентрации растворенных в масле газов Приложение: нормальная схема электрических соединений ПС 110 кВ Волконка, протоколы испытаний силового трансформатора, трансформаторного масла.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
296	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	3. В пункте 23.3.1.193 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Раевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Раевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: В виду несоответствия омического сопротивления обмотки (обрыв обмотки) "В" стороны ВН в следствии развившегося виткового замыкания на ПС 110 кВ «Раевская» Т2-10 МВА в апреле 2023 года на ПС была выполнена замена Т2-10 МВА на трансформатор 16 МВА. Приложение: нормальная схема электрических соединений ПС 110 кВ Раевская, протокол испытания силового трансформатора.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
297	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	4. В пункте 23.3.1.161 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и установкой Т-3 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА». Обоснование: Текущие нагрузки на ПС Армавирская ТЭЦ с трансформаторами 2х25 составляют 49,72 МВА. При реализации реконструкции с заменой существующих Т-1, Т-2 по 25 МВА каждый на два трансформатора 63 МВА каждый в режиме N-1 нагрузка на оставшийся трансформатор составит 198,9%, что делает невозможным вывод одного трансформатора из работы на период реконструкции, необходимо устанавливать подменный трансформатора мощностью 25 МВА. Дополнительно, в соответствии с требованиями ПТЭ, необходимо для аварийного запаса приобрести трансформатор 63 МВА (в связи с отсутствием у ПАО «Россети Кубань» таких трансформаторов в настоящее время). Итоговая стоимость проекта составит: 2335 млн. руб., в том числе: - реконструкция ПС - 1986,3 млн. руб. - приобретение подменного трансформатора 25 МВА - 132 млн. руб. - приобретение трансформатора 63 МВА для аварийного резерва - 218 млн. руб. (ТКП прилагается).	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет включено указанное мероприятие

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>В качестве альтернативного варианта предлагается выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и установкой Т-3 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА.</p> <p>Стоимость проекта составит - 1188,3 млн. руб.</p> <p>Исходя из вышеизложенного наиболее эффективным и менее затратным мероприятием является реализация альтернативного варианта реконструкции ПС Армавирская ТЭЦ с заменой Т-1 на 40 МВА и установкой Т-3 40 МВА стоимостью 1183,3 млн. руб., вместо основного варианта стоимостью 2335 млн. руб.</p> <p>Приложение: таблица нагрузок, технические характеристики объекта и расчет с использованием укрупненных нормативов цен, коммерческое предложение АО «Группа «СВЭЛ»».</p>		
298	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	<p>5. В пункте 23.3.1.219 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый», приведя в соответствие с Обосновываемыми мероприятиями, откорректировать по всему тексту.</p> <p>В приложение 4 предлагается добавить пункт «Строительство 2 цепи ВЛ 110 кВ – Старокорсунская (ориентировочная протяженность 20,5 км)».</p> <p>Обоснование:</p> <p>Произведен расчет реализации «Реконструкции ПС 110/35/10 Старокорсунская с заменой существующих силовых трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформаторы 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА и трансформатор 35/10 кВ мощностью 40 МВА», а также дополнительных мероприятий необходимых для исключения перегруза оборудования на ПС 110 Лорис и сети 35 кВ, поднятия напряжения до номинальных параметров в сети 35 кВ. Общая стоимость реализации мероприятий составит - 3 154,3 млн. руб. (подробно расписано в приложении).</p> <p>При этом стоимость реализации альтернативного варианта (ранее утвержденного в СИПР на периоды 2020-2024, 2021-2025, 2022-2023, 2023 – 2028) были предусмотрены мероприятия с «Реконструкцией ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и Строительством 2 цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская (ориентировочная протяженность 20,5 км) составит - 2 729,2 млн. руб. Фактически начата реализация данного варианта развития сети, по указанным мероприятиям выполнено проектирование, фактически понесенные затраты составили 25,7 млн. руб., в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по Реконструкции ПС 110 кВ Старокорсунская разработана документация (ОТР, ПД, и РД) и согласована с филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ. Получено положительное заключение экспертизы ГАУ КК «Краснодаркрайгосэкспертиза». Освоение составило 9,1 млн. руб.;</li> <li>- по Строительству второй цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская, разработана документация (ОТР, ПД, и РД), и завершается процедура согласования рабочей документации с филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ. По ПД и ИИ получено положительное заключение экспертизы ООО «Сегмент Эксперт». Освоение составило 16,6 млн. руб. (подробно расписано в приложении).</li> </ul> <p>Исходя из вышеизложенного, наиболее эффективным и менее затратным является реализация альтернативного варианта реконструкции ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и строительством 2 цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская (ориентировочная протяженность 20,5 км) стоимостью 2 729,2 млн. руб., в место основного варианта стоимостью 3 154,3 млн. руб.</p> <p>Приложение: таблица нагрузок, технические характеристики объекта и расчет с использованием укрупненных нормативов цен, технико-экономическое обоснование.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
299	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	6. В пункте 23.3.1.250 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 35 кВ Толстый Мыс с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ и установкой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 35 кВ Толстый Мыс с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ и установкой двух трансформаторов 110/6-6 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: ПС 35 кВ Толстый Мыс является тупиковым центром питания, после выполнения реконструкции подстанции и перевода с напряжения 35 кВ на 110 кВ запланирована установка силовых трансформаторов с обмотками 110/6-6 кВ, с демонтажем ОРУ 35 кВ и ВЛ 35 кВ Геленджик-Толстый (Задание на проектирование прилагается).	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
300	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	7. В пункте 23.3.1.205 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ РИП с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ РИП с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА». Обоснование: В СИПР учитывался внеочередной летний замер 2023 года (07.08.2023) с нагрузкой 50,16 МВА и необходимостью дополнительного трансформатора мощностью не менее 24,068 МВА (т.е. 25 МВА). Нагрузка в дополнительный летний режимный день 21.08.2024 подстанции составила 55,28 МВА, требуется трансформатор мощностью более 25 МВА, т.е. ближайший номиналом 40 МВА. Приложение: таблица нагрузок.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
301	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	8. Обосновывающие материалы. Книга 2 «Краснодарский край» указать принадлежность ПС 110 кВ РИП к Краснодарским ЭС.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
302	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	9. В пункте 23.3.1.226 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ и 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый (с восстановлением ОРУ 35 кВ) для перевода нагрузок по сети 35 кВ». Обоснование: Необходимо оставить классы существующих трансформаторов 110/35/6 для устанавливаемых трансформаторов Т-1 и Т-3, так как планируется восстановить ОРУ-35 кВ и выполнить перенос нормальных разрывов по сети 35 кВ и тем самым снизить нагрузку ПС 110/35/10 кВ Моревская с последующим исключением ее из СиПР. К ПС 110 кВ Ейск-1 подходит ВЛ 35 кВ Ейск – Плодоовощ, однако данная ВЛ не заведена на подстанцию. Для создания дополнительного центра питания 110 кВ с целью повышения надежности разветвленной сети 35 кВ Ейского района (10 ПС 35 кВ) необходимо организовать РУ-35 кВ на ПС 110 кВ Ейск-1 и завести на подстанцию ВЛ 35 кВ Ейск – Плодоовощ. Помимо повышения надежности питания сети 35 кВ, это позволит также частично разгрузить силовые трансформаторы 110	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия в части трансформаторной мощности ПС 110 кВ Ейск, а также в части предложения по реконструкции с увеличением трансформаторной мощности ПС 110 кВ Моревская соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР. Обоснований в части перевода части нагрузки по сети 35 кВ с ПС 110 кВ Моревская на ПС 110 кВ Ейск с соответствующим анализом нагрузки ПС 110 кВ Моревская и ПС 110 кВ Ейск и выводом об отсутствии необходимости реконструкции ПС 110 кВ Моревская представлено не было).

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				кВ на ПС 110/35/10 кВ Моревская. Дополнительная нагрузка сети 35 кВ, которая ляжет на ПС 110 кВ Ейск-1, составит около 7 МВА. Таким образом, ожидаемая нагрузка на ПС 110 кВ Ейск-1 составит порядка 48,64МВА. Выполнены расчеты следующих вариантов реконструкции: 1. Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на трансформатор 110/6 кВ и 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый (с восстановлением ОРУ 35 кВ); проверка отсутствия необходимости (снижения требуемой трансформаторной мощности) реконструкции ПС 110 кВ с учетом возможности перевода нагрузок по сети 35 кВ; (Стоимость реализации 1 727 млн. руб.). При данном варианте реализации отсутствует необходимость в реконструкции ПС 110 кВ Моревская с заменой трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА (предусмотрено в СИПР). 2. Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый (стоимость проекта 1 727 млн. руб.); Реконструкция ПС 110 кВ Моревская с заменой трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА (стоимость проекта составляет 2155 млн. руб.). Совокупная стоимость затрат составляет 3882 млн. руб. Экономически целесообразно выполнить реконструкцию по 1 варианту (укрупненный расчет приложен). Приложение: схема нормального режима филиала ПАО «Россети Кубань» Ленинградские электрические сети, нормальная схема электрических соединений ПС 110 кВ Ейск, таблицы с техническими характеристиками объектов и расчет стоимости.		Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СИПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
303	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	10. В пункте 23.3.1.232 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с заменой трансформаторов Т- 1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: В настоящий момент питание потребителей по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Туапсе осуществляется через трансформатор связи ТМ-6/10 кВ, установленный на территории ПС 110 кВ Туапсе. Трансформатор связи ТМ-6/10кВ типа ТМ-4000 1977 год изготовления, введен в работу в 1977 году, в настоящее время срок службы данного трансформатора составляет 47 лет, что практически в 2 раз превышает средний срок службы для данного класса оборудования и свидетельствует о достаточно высоком износе внутренней изоляции обмоток силового трансформатора, ИТС (индекс технического состояния, рассчитанный по методике ПАО «Россети») менее 49, в процессе эксплуатации отмечены частые дефекты в части течей масла (старение резиновых прокладок), увлажнения силикагеля, нагрева контактных соединений аппаратных зажимов в следствии износа резьбы токопроводящих шпилек. В целях снижения потерь электрической энергии, повышения надежности электрической сети, повышения качества электрической энергии, снижения затрат на строительство распределительной сети и для возможности подключения новых потребителей по сети 10 кВ на ПС 110 кВ предусматривается установка трехобмоточного силового трансформатора Т-2 110/10/6 кВ. Исключение из схемы трансформатора связи позволит: - высвободить место на территории ПС 110 кВ Туапсе для проведения реконструкции; - снизить затраты на реализацию реконструкции; - снизить затраты на строительство и эксплуатацию распределительной сети; - увеличить передаваемую мощность; - повысить качество электроэнергии. Приложение: нормальная схема электрических соединений ПС 110 кВ Туапсе.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СИПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). В рамках направления предложений не представлены в полном объеме обоснования для установки трансформатора 110/10/6 кВ, в том числе, альтернативные мероприятия с заменой существующего трансформатора связи ТМ-6/10 кВ на новый с проведением технико-экономического сравнения. При этом, итоговый выбор параметров низкого напряжения устанавливаемых трансформаторов должен определяться на этапе разработки проектной документации с проведением расчетов режимов распределительной сети 6-10 кВ. Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СИПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
304	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	11. В пункте 23.3.1.216 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА» на	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				«Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью по 10 МВА на трансформаторы 35/6 кВ и 110/6 кВ с мощностью 25 МВА каждый», приведа в соответствии с Обосновывающими мероприятиями по всему тексту.		обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие в части реконструкции объектов классом напряжения 35 кВ и ниже (замена трансформатора Т-1 35/6 кВ на трансформатор большей мощности) не требует включения в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
305	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	12. В пункте 23.3.1.224 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Тепличная с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на новый трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Тепличная с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на новый трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА» Обоснование: Нагрузка по летнему режимному дню 2024 года на ПС Тепличная составила 11,31 МВА (113,1%). Приложение: таблица нагрузок.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
306	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	13. В пункте 23.3.1.185 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-1 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: Нагрузка в дополнительный летний режимный день 19.06.2024 подстанции составила 28,15 МВА. В СИПР учитывался зимний замер 2021 года с повышенными (зимними) коэффициентами допустимой длительной перегрузки трансформаторов. Для летнего периода температур (+35 град.С.) коэффициент составляет 1,11 (0,86) для трансформаторов до (более) 30 лет эксплуатации. $k=28,15/25=1,126$ При нагрузке 2024 года величиной 28,15 МВА требуются трансформаторы мощностью более 25 МВА, т.е. ближайшие типовые номиналом 40 МВА. Приложение: таблица нагрузок.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
307	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	14. В пункте 23.3.1.235 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый». Обоснование: Нагрузка в дополнительный летний режимный день 21.08.2024 подстанции	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				составила 13,12 МВА. В СИПР учитывалась нагрузка 2021 года 12,69 МВА и возможность перевода нагрузок 4 МВА. В лето 2024 установлено отсутствие возможности перевода нагрузок. При нагрузке 2024 года величиной 13,12 МВА требуются трансформаторы мощностью более 10 МВА, т.е. ближайшие типовые по номиналу 16 МВА. Приложение: таблица нагрузок, таблица 5.		Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
308	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	15. В приложение 4 предлагается добавить пункт «Реконструкция ПС 110 кВ «ЛОО» с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» приведя в соответствие с Обосновываемыми мероприятиями. - Планируемый год реализации 2028. Обоснование: Нагрузка в дополнительный летний режимный день 21.08.2024 подстанции составила 21,2 МВА. В СИПР учитывалась нагрузка 2021 года 16,5 МВА. При нагрузке 2024 года величиной 21,2 МВА требуется трансформаторы мощностью более 16 МВА, т.е. ближайшие по номиналу 25 МВА.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
309	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	16. В приложение 4 предлагается добавить пункт «Реконструкция ПС 110 кВ Аше с установкой Т-2 мощностью 10 МВА», приведя в соответствие с таблицей 37 обосновывающих материалов. - Планируемый год реализации 2025.	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмым пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
310	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	17. В пункте 23.3.1.244 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Строительство ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская ориентировочной протяженностью 55 км» на «Строительство ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская-Кореновская (ориентировочная протяженность 44,4084 км.)». Обоснование: Необходимо привести титул в СиПР согласно титулу в ИПР ПАО «Россети Кубань»: «Строительство ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская-Кореновская (ориентировочная протяженность 44,4084 км.)». Идентификатор инвестиционного проекта – Н ргј 107000 60085. Срок ввода согласно ИПР 2026.	учтено	Предложение по корректировке длины ЛЭП будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
311	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	18. В пункте 23.3.1.245 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская – Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная с образованием ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская с отпайками ориентировочной протяженностью 10 км» на «Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская – Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная с образованием ВЛ	учтено частично	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию. Предложение в части ориентировочной протяженности будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				110 кВ Славянская – Красноармейская с отпайками на ПС Славянская, ПС Протока тяговая, ПС Центральная» ориентировочной длиной 17 км. Обоснование: Необходимо привести титул в СиПР согласно титулу в ИПР ПАО «Россети Кубань»: «Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская – Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная с образованием ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская с отпайками на ПС Славянская, ПС Протока тяговая, ПС Центральная» ориентировочной длиной 17 км. Идентификатор инвестиционного проекта – J_prj_107000_60612. Срок ввода согласно ИПР 2025.		
312	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	19. В пункте 23.3.1.135 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 с отпайками на ПС Тургеневская ориентировочной протяженностью 5,33 км» на «Строительство ЛЭП 110 кВ Новая-Западная-2 I цепь с отпайками, ЛЭП 110 кВ Новая-Западная-2 II цепь с отпайкой на ПС Тургеневская» ориентировочной длиной 7,71 км. Обоснование: Необходимо привести титул в СиПР согласно титулу в ИПР ПАО «Россети Кубань»: «Строительство ЛЭП 110 кВ Новая-Западная-2 I цепь с отпайками, ЛЭП 110 кВ Новая-Западная-2 II цепь с отпайкой на ПС Тургеневская» ориентировочной длиной 7,71 км. Идентификатор инвестиционного проекта – J_prj_107000_60613. Срок ввода согласно ИПР 2024.	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию. В соответствии с проектной документацией по титулу «Строительство ЛЭП 110 кВ Новая – Западная-2 I цепь с отпайками, ЛЭП 110 кВ Новая – Западная-2 II цепь с отпайкой на ПС Тургеневская», согласованной письмом Филиала АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ от 23.08.2024 №Р28-62-II-2282, длина ЛЭП 110 кВ составляет 5,33 км
313	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	20. В пункте 23.3.1.251 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская и ВЛ 110 кВ Геленджик – Прасковеевка до ПС 110 кВ Толстый Мыс ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая» на «Реконструкция ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская и ВЛ 110 кВ Геленджик - Прасковеевка с образованием отпаяк до ПС 110 кВ Толстый Мыс ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая». Обоснование: Необходимо привести титул в СиПР согласно титулу в ИПР ПАО «Россети Кубань»: «Реконструкция ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская и ВЛ 110 кВ Геленджик - Прасковеевка с образованием отпаяк до ПС 110 кВ Толстый Мыс ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая». Идентификатор инвестиционного проекта – N_112310_000001352. Срок ввода согласно ИПР 2025.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. Кроме того, обращаем внимание, что в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
314	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	21. В пункте 23.3.1.238 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Спрямление ВЛ 110 кВ Армавир – ЗТВС и ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – ЗТВС с образованием ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ №3 с отпайкой на ПС ЗТВС» ориентировочной протяженностью 0,48 км» на «Строительство отпайки 110 кВ от ВЛ Армавир-Армавирская ТЭЦ к ПС 110 кВ ЗТВС (ориентировочная протяженность 0,533 км)». Обоснование: Необходимо привести титул в СиПР согласно титулу в ИПР ПАО «Россети Кубань»: «Строительство отпайки 110 кВ от ВЛ Армавир-Армавирская ТЭЦ к ПС 110 кВ ЗТВС (ориентировочная протяженность 0,533 км). Идентификатор инвестиционного проекта – I_prj_107000_60354. Срок ввода согласно ИПР 2024	учтено частично	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию. Предложение в части ориентировочной протяженности будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
315	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	22. Обосновывающие материалы. Книга 1 «Республика Адыгея» в таблице 14 раздела 3.3 Прогноз потребления мощности (с. 39) и Книга 2 «Краснодарский край» в таблице 33 раздела 3.3 Прогноз потребления мощности (с. 155) максимум потребления мощности (в летний период) в 2024 г. указан 6088 МВт, необходимо	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				изменить на 6108 МВт, который пришелся на 17.07.2024 (письмо Кубанского РДУ от 05.09.2024 № Р28-62-1-19-2397)		
316	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>1. В пункте 23.3.1.165 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с установкой трансформатора Т-3 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА»</p> <p>Обоснование:  Нагрузка по летнему режимному дню 2019 года на ПС Выселки составила 41,05 МВА,  Нагрузка по летнему режимному дню 2024 года на ПС Выселки составила 41,57 МВА  При аварийном отключении одного трансформатора перевод нагрузок на смежные ПС 35-110 невозможен в период летнего максимума нагрузок.  Перспективный прирост нагрузок с учетом коэффициента совмещения 0,24 МВА.  При определении требуемой мощностью Т-3 выявлено что необходима установка трансформатора Т-3 мощностью 25 МВА.  Определение требуемой мощности трансформатора  <math>41,05 - 25 * 0,86 + 0,24 = 19,79</math> МВА  Ближайшая типовая мощностью подходящего трансформатора 25 МВА.  Приложение: таблица нагрузок, таблица 5</p>	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет учтено мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА»
317	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>2. В пункте 23.3.1.167 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Волконка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10 кВ и 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Волконка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 40 МВА и трансформатор 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА».</p> <p>Обоснование:  В 2023 году по результатам анализа трансформаторного масла и измерения электрических характеристик силового трансформатора Т-1 типа ТДН-16000/110/11 было выявлено превышение нормируемых параметров, свидетельствующее о наличии дефекта, устранение которого возможно только в заводских условиях (потери холостого хода от исходных данных выше предельно допустимой величины (30,49% при норме не более 30%); Сопротивление постоянному току обмотки ВН положение РПН 9-11 (межфазное расхождение 8-10%, при норме не более 2%); в зоне риска (35-40 кВ) значения пробивного напряжения трансформаторного масла (37,6 кВ), выше нормируемых показателей значения влагосодержания в масле (27,0 г/т при норме не более 25 г/т), кислотное число (0,055 мг КОН/г при норме 0,05 мг КОН/г); повышенные концентрации растворенных в масле газов  Приложение: нормальная схема электрических соединений ПС 110 кВ Волконка, протоколы испытаний силового трансформатора, трансформаторного масла.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
318	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	<p>3. В пункте 23.3.1.193 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Раевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Раевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый».</p> <p>Обоснование:  В виду несоответствия омического сопротивления обмотки (обрыв обмотки) "В" стороны ВН в следствии развившегося виткового замыкания на ПС 110 кВ «Раевская» Т2-10 МВА в апреле 2023 года на ПС была выполнена замена Т2-10 МВА на трансформатор 16 МВА.  Приложение: нормальная схема электрических соединений ПС 110 кВ Раевская, протокол испытания силового трансформатора.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
319	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>4. В пункте 23.3.1.161 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и установкой Т-3 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА».</p> <p>Обоснование: Текущие нагрузки на ПС Армавирская ТЭЦ с трансформаторами 2х25 составляют 49,72 МВА. При реализации реконструкции с заменой существующих Т-1, Т-2 по 25 МВА каждый на два трансформатора 63 МВА каждый в режиме N-1 нагрузка на оставшийся трансформатор составит 198,9%, что делает невозможным вывод одного трансформатора из работы на период реконструкции, необходимо устанавливать подменный трансформатора мощностью 25 МВА. Дополнительно, в соответствии с требованиями ПТЭ, необходимо для аварийного запаса приобрести трансформатор 63 МВА (в связи с отсутствием у ПАО «Россети Кубань» таких трансформаторов в настоящее время). Итоговая стоимость проекта составит: 2335 млн. руб., в том числе: - реконструкция ПС - 1986,3 млн. руб. - приобретение подменного трансформатора 25 МВА - 132 млн. руб. - приобретение трансформатора 63 МВА для аварийного резерва - 218 млн. руб. (ТКП прилагается).</p> <p>В качестве альтернативного варианта предлагается выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и установкой Т-3 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА. Стоимость проекта составит - 1188,3 млн. руб. Исходя из вышеизложенного наиболее эффективным и менее затратным мероприятием является реализация альтернативного варианта реконструкции ПС Армавирская ТЭЦ с заменой Т-1 на 40 МВА и установкой Т-3 40 МВА стоимостью 1183,3 млн. руб., вместо основного варианта стоимостью 2335 млн. руб. Приложение: таблица нагрузок, технические характеристики объекта и расчет с использованием укрупненных нормативов цен, коммерческое предложение АО «Группа «СВЭЛ».</p>	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет включено указанное мероприятие
320	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>5. В пункте 23.3.1.219 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый», приведя в соответствие с Обосновывающими мероприятиями, откорректировать по всему тексту. В приложение 4 предлагается добавить пункт «Строительство 2 цепи ВЛ 110 кВ – Старокорсунская (ориентировочная протяженность 20,5 км)».</p> <p>Обоснование: Произведен расчет реализации «Реконструкции ПС 110/35/10 Старокорсунская с заменой существующих силовых трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформаторы 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА и трансформатор 35/10 кВ мощностью 40 МВА», а также дополнительных мероприятий необходимых для исключения перегруза оборудования на ПС 110 Лорис и сети 35 кВ, поднятия напряжения до номинальных параметров в сети 35 кВ. Общая стоимость реализации мероприятий составит - 3 154,3 млн. руб. (подробно расписано в приложении). При этом стоимость реализации альтернативного варианта (ранее утвержденного в СИПР на периоды 2020-2024, 2021-2025, 2022-2023, 2023 – 2028) были предусмотрены мероприятия с «Реконструкцией ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и Строительством 2 цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская (ориентировочная протяженность 20,5 км) составит - 2 729,2 млн. руб. Фактически</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СИПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СИПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>начата реализация данного варианта развития сети, по указанным мероприятиям выполнено проектирование, фактически понесенные затраты составили 25,7 млн. руб., в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по Реконструкции ПС 110 кВ Старокорсунская разработана документация (ОТР, ПД, и РД) и согласована с филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ. Получено положительное заключение экспертизы ГАУ КК «Краснодаркрайгосэкспертиза». Освоение составило 9,1 млн. руб.;</li> <li>- по Строительству второй цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская, разработана документация (ОТР, ПД, и РД), и завершается процедура согласования рабочей документации с филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ. По ПД и ИИ получено положительное заключение экспертизы ООО «Сегмент Эксперт». Освоение составило 16,6 млн. руб. (подробно расписано в приложении).</li> </ul> <p>Исходя из вышесказанного, наиболее эффективным и менее затратным является реализация альтернативного варианта реконструкции ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и строительством 2 цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская (ориентировочная протяженность 20,5 км) стоимостью 2 729,2 млн. руб., в место основного варианта стоимостью 3 154,3 млн. руб.</p> <p>Приложение: таблица нагрузок, технические характеристики объекта и расчет с использованием укрупненных нормативов цен, технико-экономическое обоснование.</p>		
321	Павел Сергеевич Устимов	АО "Сетевая компания"	Общее предложение	<p>Рассмотрев размещенный на официальном сайте АО «СО ЕЭС» в рамках общественного обсуждения Проект СиПР ЭЭС России по Республике Татарстан на 2025-2030 годы, направляю свои замечания и предложения.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Оценка тарифных последствий реализации технических решений в распределительной сети в проекте Схемы и программы развития ЭЭС России произведена с учетом финансовых показателей (таб.22 проекта стр. 50), согласно которым доля чистой прибыли предшествующего года, распределяемой на дивиденды, в базовой комбинации составляет 35%, что не соответствует фактическим значениям за последние 12 лет деятельности компании.</li> <li>2. Для согласования и формирования замечаний и предложений к обосновывающим материалам проекта Схемы и программы развития ЭЭС России на 2025-2030 годы по Республике Татарстан, необходимо предоставить расшифровку объемов капитальных вложений на прогнозный период в разрезе ТСО Республики Татарстан (в млн.руб. без НДС), отраженных в таблице 24 (стр.53). Оценка достаточности выручки, получаемой ТСО РТ при существующих механизмах тарифного регулирования, представлена в таб. 25 проекта и определяется как разность между расчетным объемом НВВ ТСО региона и ПВВ (прогнозной валовой выручкой), рассчитанной на основании данных тарифного решения на 2024 год с учетом темпов роста тарифов сетевых организаций, определенного МЭР РФ. Совокупная ПВВ РТ на 2025 год в проекте составляет 38,9 млрд. руб., что учитывает рост к 2024 году только 1,8% (котловая НВВ на 2024 год составляет 38,2 млрд. руб.), что ниже прогнозного роста тарифов на 2025 год.</li> <li>3. В результате проведенной оценки чувствительности экономических условий определена достаточность условий тарифного регулирования в случае увеличения темпа роста среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии и выявлена недостаточность выручки при снижении роста единого (котлового) тарифа. В качестве финансовых механизмов для ликвидации дефицита финансирования инвестиций предложен вариант включения значительных объемов бюджетного финансирования (до 79% от объема КВЛ), что является маловероятным вариантом для компании.</li> </ol>	учтено частично	<p>По пункту 1: Оценка тарифных последствий реализации технических решений в распределительной сети проекта СиПР ЭЭС России выполнена на основании единых сценарных условий расчета для сегмента распределительной сети по всем субъектам Российской Федерации, в том числе в части коэффициента, отражающего долю чистой прибыли предшествующего года, распределяемой на дивиденды (таблица 22 Обосновывающих материалов), в соответствии с пунктом 273 Методических указаний.</p> <p>Коэффициент, отражающий долю чистой прибыли предшествующего года, распределяемую на дивиденды, определен в размере 35% (в базовой комбинации финансовых механизмов) в среднем по крупнейшим территориальным сетевым организациям Российской Федерации на основании данных бухгалтерской отчетности за 2023 год. В рамках рассматриваемых оптимальных комбинаций финансовых механизмов для снижения (ликвидации) дефицита финансирования величина коэффициента определена в размере 0% (таблица 26 Обосновывающих материалов), что соответствует данным бухгалтерской отчетности АО «Сетевая компания».</p> <p>По пункту 2: Объемы капитальных вложений на прогнозный период для ТСО Республики Татарстан в таблице 24 обосновывающих материалов по строке «Прогнозные объемы капитальных вложений всего» включают:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Объемы капитальных вложений на реализацию мероприятий инвестиционных программ основных ТСО региона, источниками финансирования которых являются только собственные средства от оказания услуг по передаче электрической энергии и привлеченные средства;</li> <li>2. Дополнительный объем капитальных вложений в соответствии с СиПР ЭЭС России.</li> </ol> <p>В качестве основной ТСО по Республике Татарстан учтена АО «Сетевая компания» (с долей НВВ на содержание электрических сетей - 92 % в суммарной НВВ сетевых организаций Республики Татарстан). Объем капитальных вложений в реализацию мероприятий ИПР АО «Сетевая компания» принят:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на 2024 год в соответствии с Приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 29.12.2023 № 286-ОД;</li> </ul>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>- на 2025–2029 годы - на основании проекта корректировки ИПР 2020-2024 годов от 08.05.2024:</p> <p>- на 2025 год - 10 886 млн руб.;</p> <p>- на 2026 год - 10 429 млн руб.;</p> <p>- на 2027 год - 11 227 млн руб.;</p> <p>- на 2028 год - 11 087 млн руб.;</p> <p>- на 2029 год - 12 151 млн руб.;</p> <p>- на 2030 год - 12 151 млн руб (сохранено в объемах последнего года проекта ИПР).</p> <p>В целях оценки тарифных последствий представленные выше объемы капитальных вложений учтены без НДС.</p> <p>В целях исключения двойного учета расходов прогнозная величина капитальных затрат, определенная на основании утвержденной ИПР, была скорректирована (уменьшена) на 2025 год на 0,6 млрд руб. без НДС, в связи с наличием (при неполном совпадении) инвестиционного (ых) проекта (ов), учтенного в мероприятиях СиПР ЭЭС России, в утвержденной ИПР.</p> <p>Состав мероприятий и стоимость их реализации для определения дополнительного объема капитальных вложений в соответствии с СиПР ЭЭС России представлена в Приложении Б Обосновывающих материалов.</p> <p>В соответствии с решением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2023 № 683-25/э-2023 «О корректировке на 2024 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/э» на 2024 год размер ПВВ определен в размере 38,2 млрд руб. из них: 31,5 млрд руб.(утвержденная НВВ на содержание электрических сетей) и 6,7 млрд. руб.(утвержденная НВВ на оплату потерь).</p> <p>При выполнении индексации на 2025 год допущена техническая ошибка, связанная с расчетом базового уровня единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, которая будет скорректирована при доработке СиПР ЭЭС России.</p> <p>По пункту 3: Согласно пункту 315 методических указаний по проектированию развития энергосистем в рамках оценки тарифных последствий выполнена оценка чувствительности экономических условий по сегменту распределительной сети при различных темпах роста единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии.</p> <p>При оценке тарифных последствий определены единые сценарные условия по сегменту распределительной сети для всех субъектов Российской Федерации для выполнения оценки чувствительности, включающие значительные (предельно возможные) изменения среднего единого (котлового) тарифа на услуги по передачи электрической энергии по сравнению с базовым сценарием: пессимистичный сценарий - отсутствует рост единого (котлового) тарифа относительно базового 2023 года, оптимистичный сценарий - темп роста тарифов увеличен на 4 процентных пункта относительно базового сценария.</p> <p>Значительные объемы бюджетного финансирования (до 79% от объема капитальных вложений) по Республике Татарстан определены для маловероятного пессимистичного сценария</p>
322	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	6. В пункте 23.3.1.250 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 35 кВ Толстый Мыс с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ и установкой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 35 кВ Толстый Мыс с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ и установкой двух трансформаторов 110/6-6 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование:	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				ПС 35 кВ Толстый Мыс является тупиковым центром питания, после выполнения реконструкции подстанции и перевода с напряжения 35 кВ на 110 кВ запланирована установка силовых трансформаторов с обмотками 110/6-6 кВ, с демонтажем ОРУ 35 кВ и ВЛ 35 кВ Геленджик-Толстый (Задание на проектирование прилагается)		годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
323	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	7. В пункте 23.3.1.205 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ РИП с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ РИП с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА». Обоснование: В СИПР учитывался внеочередной летний замер 2023 года (07.08.2023) с нагрузкой 50,16 МВА и необходимостью дополнительного трансформатора мощностью не менее 24,068 МВА (т.е. 25 МВА). Нагрузка в дополнительный летний режимный день 21.08.2024 подстанции составила 55,28 МВА, требуется трансформатор мощностью более 25 МВА, т.е. ближайший номиналом 40 МВА. Приложение: таблица нагрузок.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
324	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	8. Обосновывающие материалы. Книга 2 «Краснодарский край» указать принадлежность ПС 110 кВ РИП к Краснодарским ЭС.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
325	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	9. В пункте 23.3.1.226 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ и 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый (с восстановлением ОРУ 35 кВ) для перевода нагрузок по сети 35 кВ». Обоснование: Необходимо оставить классы существующих трансформаторов 110/35/6 для устанавливаемых трансформаторов Т-1 и Т-3, так как планируется восстановить ОРУ-35 кВ и выполнить перенос нормальных разрывов по сети 35 кВ и тем самым снизить загрузку ПС 110/35/10 кВ Моревская с последующим исключением ее из СиПР. К ПС 110 кВ Ейск-1 подходит ВЛ 35 кВ Ейск – Плодоовощ, однако данная ВЛ не заведена на подстанцию. Для создания дополнительного центра питания 110 кВ с целью повышения надежности разветвленной сети 35 кВ Ейского района (10 ПС 35 кВ) необходимо организовать РУ-35 кВ на ПС 110 кВ Ейск-1 и завести на подстанцию ВЛ 35 кВ Ейск – Плодоовощ. Помимо повышения надежности питания сети 35 кВ, это позволит также частично разгрузить силовые трансформаторы 110 кВ на ПС 110/35/10 кВ Моревская. Дополнительная нагрузка сети 35 кВ, которая ляжет на ПС 110 кВ Ейск-1, составит около 7 МВА. Таким образом, ожидаемая нагрузка на ПС 110 кВ Ейск-1 составит порядка 48,64 МВА. Выполнены расчеты следующих вариантов реконструкции: 1. Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на трансформатор 110/6 кВ и 110/35/6 кВ	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия в части трансформаторной мощности ПС 110 кВ Ейск, а также в части предложения по реконструкции с увеличением трансформаторной мощности ПС 110 кВ Моревская соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР. Обоснований в части перевода части нагрузки по сети 35 кВ с ПС 110 кВ Моревская на ПС 110 кВ Ейск с соответствующим анализом загрузки ПС 110 кВ Моревская и ПС 110 кВ Ейск и выводом об отсутствии необходимости реконструкции ПС 110 кВ Моревская представлено не было). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>мощностью 25 МВА каждый (с восстановлением ОРУ 35 кВ); проверка отсутствия необходимости (снижения требуемой трансформаторной мощности) реконструкции ПС 110 кВ с учетом возможности перевода нагрузок по сети 35 кВ; (Стоимость реализации 1 727 млн. руб.).</p> <p>При данном варианте реализации отсутствует необходимость в реконструкции ПС 110 кВ Моревская с заменой трансформаторов 2x10 МВА на 2x16 МВА (предусмотрено в СИПР).</p> <p>2. Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый (стоимость проекта 1 727 млн. руб.); Реконструкция ПС 110 кВ Моревская с заменой трансформаторов 2x10 МВА на 2x16 МВА (стоимость проекта составляет 2155 млн. руб.). Совокупная стоимость затрат составляет 3882 млн. руб.</p> <p>Экономически целесообразно выполнить реконструкцию по 1 варианту (укрупненный расчет приложен).</p> <p>Приложение: схема нормального режима филиала ПАО «Россети Кубань» Ленинградские электрические сети, нормальная схема электрических соединений ПС 110 кВ Ейск, таблицы с техническими характеристиками объектов и расчет стоимости.</p>		объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
326	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>10. В пункте 23.3.1.232 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с заменой трансформаторов Т- 1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый».</p> <p>Обоснование: В настоящий момент питание потребителей по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Туапсе осуществляется через трансформатор связи ТМ-6/10 кВ, установленный на территории ПС 110 кВ Туапсе. Трансформатор связи ТМ-6/10кВ типа ТМ-4000 1977 год изготовления, введен в работу в 1977 году, в настоящее время срок службы данного трансформатора составляет 47 лет, что практически в 2 раз превышает средний срок службы для данного класса оборудования и свидетельствует о достаточно высоком износе внутренней изоляции обмоток силового трансформатора, ИТС (индекс технического состояния, рассчитанный по методике ПАО «Россети») менее 49, в процессе эксплуатации отмечены частые дефекты в части течей масла (старение резиновых прокладок), увлажнения силикагеля, нагрева контактных соединений аппаратных зажимов в следствии износа резьбы токопроводящих шпилек. В целях снижения потерь электрической энергии, повышения надежности электрической сети, повышения качества электрической энергии, снижения затрат на строительство распределительной сети и для возможности подключения новых потребителей по сети 10 кВ на ПС 110 кВ предусматривается установка трехобмоточного силового трансформатора Т-2 110/10/6 кВ. Исключение из схемы трансформатора связи позволит: - высвободить место на территории ПС 110 кВ Туапсе для проведения реконструкции; - снизить затраты на реализацию реконструкции; - снизить затраты на строительство и эксплуатацию распределительной сети; - увеличить передаваемую мощность; - повысить качество электроэнергии. Приложение: нормальная схема электрических соединений ПС 110 кВ Туапсе.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). В рамках направления предложений не представлены в полном объеме обоснования для установки трансформатора 110/10/6 кВ, в том числе, альтернативные мероприятия с заменой существующего трансформатора связи ТМ-6/10 кВ на новый с проведением технико-экономического сравнения. При этом, итоговый выбор параметров низкого напряжения устанавливаемых трансформаторов должен определяться на этапе разработки проектной документации с проведением расчетов режимов распределительной сети 6-10 кВ. Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
327	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>11. В пункте 23.3.1.216 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью по 10 МВА на трансформаторы 35/6 кВ и 110/6 кВ с мощностью 25 МВА каждый», приведя в соответствии с Обосновывающими мероприятиями по всему тексту.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие в части реконструкции объектов классом напряжения 35 кВ и ниже (замена трансформатора Т-1 35/6 кВ на трансформатор большей мощности) не требует включения в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
328	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	12. В пункте 23.3.1.224 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Тепличная с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на новый трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Тепличная с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на новый трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА» Обоснование: Нагрузка по летнему режимному дню 2024 года на ПС Тепличная составила 11,31 МВА (113,1%). Приложение: таблица нагрузок.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
329	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	13. В пункте 23.3.1.185 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-1 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: Нагрузка в дополнительный летний режимный день 19.06.2024 подстанции составила 28,15 МВА. В СИПР учитывался зимний замер 2021 года с повышенными (зимними) коэффициентами допустимой длительной перегрузки трансформаторов. Для летнего периода температур (+35 град.С.) коэффициент составляет 1,11 (0,86) для трансформаторов до (более) 30 лет эксплуатации. $k=28,15/25=1,126$ При нагрузке 2024 года величиной 28,15 МВА требуются трансформаторы мощностью более 25 МВА, т.е. ближайшие типовые номиналом 40 МВА. Приложение: таблица нагрузок.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
330	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	14. В пункте 23.3.1.235 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый». Обоснование: Нагрузка в дополнительный летний режимный день 21.08.2024 подстанции составила 13,12 МВА. В СИПР учитывалась загрузка 2021 года 12,69 МВА и возможность перевода нагрузок 4 МВА. В лето 2024 установлено отсутствие возможности перевода нагрузок. При нагрузке 2024 года величиной 13,12 МВА требуются трансформаторы	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				мощностью более 10 МВА, т.е. ближайшие типовые по номиналу 16 МВА. Приложение: таблица нагрузок, таблица 5.		разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пункт 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
331	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	15. В приложение 4 предлагается добавить пункт «Реконструкция ПС 110 кВ «Люо» с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» приведя в соответствие с Обосновывающими мероприятиями. - Планируемый год реализации 2028. Обоснование: Нагрузка в дополнительный летний режимный день 21.08.2024 подстанции составила 21,2 МВА. В СИПР учитывалась загрузка 2021 года 16,5 МВА. При нагрузке 2024 года величиной 21,2 МВА требуется трансформаторы мощностью более 16 МВА, т.е. ближайшие по номиналу 25 МВА.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пункт 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
332	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	16. В приложение 4 предлагается добавить пункт «Реконструкция ПС 110 кВ Аше с установкой Т-2 мощностью 10 МВА», приведя в соответствие с таблицей 37 обосновывающих материалов. - Планируемый год реализации 2025.	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
333	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	17. В пункте 23.3.1.244 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Строительство ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская ориентировочной протяженностью 55 км» на «Строительство ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская-Кореновская (ориентировочная протяженность 44,4084 км.)». Обоснование: Необходимо привести титул в СиПР согласно титулу в ИПР ПАО «Россети Кубань»: «Строительство ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская-Кореновская (ориентировочная протяженность 44,4084 км.)». Идентификатор инвестиционного проекта – Н_rj_107000_60085. Срок ввода согласно ИПР 2026.	учтено	Предложение по корректировке длины ЛЭП будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
334	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	18. В пункте 23.3.1.245 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская – Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная с образованием ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская с отпайками ориентировочной протяженностью 10 км» на «Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская – Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная с образованием ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская с отпайками на ПС Славянская, ПС Протока тяговая, ПС Центральная» ориентировочной длиной 17 км. Обоснование:	учтено частично	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию. Предложение в части ориентировочной протяженности будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Необходимо привести титул в СиПР согласно титулу в ИПР ПАО «Россети Кубань»: «Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская – Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная с образованием ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская с отпайками на ПС Славянская, ПС Протока тяговая, ПС Центральная» ориентировочной длиной 17 км. Идентификатор инвестиционного проекта – J_rj_107000_60612. Срок ввода согласно ИПР 2025.		
335	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	19. В пункте 23.3.1.135 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 с отпайками на ПС Тургеневская ориентировочной протяженностью 5,33 км» на «Строительство ЛЭП 110 кВ Новая-Западная-2 I цепь с отпайками, ЛЭП 110 кВ Новая-Западная-2 II цепь с отпайкой на ПС Тургеневская» ориентировочной длиной 7,71 км. Обоснование: Необходимо привести титул в СиПР согласно титулу в ИПР ПАО «Россети Кубань»: «Строительство ЛЭП 110 кВ Новая-Западная-2 I цепь с отпайками, ЛЭП 110 кВ Новая-Западная-2 II цепь с отпайкой на ПС Тургеневская» ориентировочной длиной 7,71 км. Идентификатор инвестиционного проекта – J_rj_107000_60613. Срок ввода согласно ИПР 2024.	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию. В соответствии с проектной документацией по титулу «Строительство ЛЭП 110 кВ Новая – Западная-2 I цепь с отпайками, ЛЭП 110 кВ Новая – Западная-2 II цепь с отпайкой на ПС Тургеневская», согласованной письмом Филиала АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ от 23.08.2024 №Р28-62-II-2282, длина ЛЭП 110 кВ составляет 5,33 км
336	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	20. В пункте 23.3.1.251 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская и ВЛ 110 кВ Геленджик – Прасковеевка до ПС 110 кВ Толстый Мыс ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая» на «Реконструкция ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская и ВЛ 110 кВ Геленджик - Прасковеевка с образованием отпайки до ПС 110 кВ Толстый Мыс ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая». Обоснование: Необходимо привести титул в СиПР согласно титулу в ИПР ПАО «Россети Кубань»: «Реконструкция ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская и ВЛ 110 кВ Геленджик - Прасковеевка с образованием отпайки до ПС 110 кВ Толстый Мыс ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая». Идентификатор инвестиционного проекта – N_112310_000001352. Срок ввода согласно ИПР 2025.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. Кроме того, обращаем внимание, что в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
337	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	21. В пункте 23.3.1.238 Приложения 4 предлагается изменить название титула: «Спрявление ВЛ 110 кВ Армавир – ЗТВС и ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – ЗТВС с образованием ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ №3 с отпайкой на ПС ЗТВС» ориентировочной протяженностью 0,48 км» на «Строительство отпайки 110 кВ от ВЛ Армавир-Армавирская ТЭЦ к ПС 110 кВ ЗТВС (ориентировочная протяженность 0,533 км)». Обоснование: Необходимо привести титул в СиПР согласно титулу в ИПР ПАО «Россети Кубань»: «Строительство отпайки 110 кВ от ВЛ Армавир-Армавирская ТЭЦ к ПС 110 кВ ЗТВС (ориентировочная протяженность 0,533 км). Идентификатор инвестиционного проекта – I_rj_107000_60354. Срок ввода согласно ИПР 2024.	учтено частично	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию. Предложение в части ориентировочной протяженности будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
338	Камоза Иван Александрович	ПАО "Россети Кубань"	Общее предложение	22. Обосновывающие материалы. Книга 1 «Республика Адыгея» в таблице 14 раздела 3.3 Прогноз потребления мощности (с. 39) и Книга 2 «Краснодарский край» в таблице 33 раздела 3.3 Прогноз потребления мощности (с. 155) максимум потребления мощности (в летний период) в 2024 г. указан 6088 МВт, необходимо	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				изменить на 6108 МВт, который пришелся на 17.07.2024 (письмо Кубанского РДУ от 05.09.2024 № Р28-62-1-1-19-2397).		
339	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к обосновывающим материалам. 1. Архангельская область: 1.1 Лист 15, таблица 9 «Перспективная нагрузка центров питания с учетом договоров на ТП» - Необходимо исключить не относящийся к 3Т и 4Т ПС 110 кВ №1 договор ТП с ООО "Трансгаз" - источник питания ПС 35 кВ "Мебельная фабрика". Питание ПС 35 кВ Мебельная фабрика по ВЛ-35 кВ "Уйма-1,2" от 1Т и 2Т ПС 110 кВ №1 (110/35/6 кВ).	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
340	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к обосновывающим материалам. 1. Архангельская область: 1.2 В разделе 3.4 указано, что на Северодвинской ТЭЦ-1 предполагается ввод в эксплуатацию ТГ-7 установленной мощностью 30 МВт и вывод из эксплуатации ТГ-3 установленной мощностью 30 МВт. При этом, согласно договору ТП от 15.04.2022 № 15-01002А/20, на Северодвинской ТЭЦ-1 планируется ввод ТГ-7 и ТГ-8 установленной мощностью 30 МВт каждый и вывод из эксплуатации ТГ-3, ТГ-5 и ТГ-6 суммарной установленной мощностью 150 МВт. Информацию об изменении состава генерации на Северодвинской ТЭЦ-1 необходимо привести в соответствие с параметрами заключенного договора ТП и внести соответствующие корректировки в приложении А.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу второму подпункта «а» пункта 59 Правил разработки ДПР при разработке СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, связанные с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или решение о реализации мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства и (или) строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии (мощности), необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего генерирующего оборудования из эксплуатации невозможен. Вывод из эксплуатации ТГ-3 Северодвинской ТЭЦ-1 учтен на основании приказа Минэнерго России от 12.10.2022 №1113. Информация о наличии решений Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации ТГ-5, ТГ-6 Северодвинской ТЭЦ-1 в АО «СО ЕЭС» отсутствует. Таким образом, основания для включения в обосновывающие мероприятия к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по выводу из эксплуатации ТГ-5, ТГ-6 Северодвинской ТЭЦ-1 отсутствуют. При этом согласно приказу Минэнерго России от 12.10.2022 №1113 вывод из эксплуатации ТГ-3 Северодвинской ТЭЦ-1 возможен при условии выполнения замещающих мероприятий, предусмотренных ТУ для ТП, по вводу в работу ТГ-7 Северодвинской ТЭЦ (II этап), в связи с чем указанное мероприятие было включено в проект СиПР ЭЭС России. Включение в СиПР ЭЭС России мероприятий по выводу из эксплуатации ТГ-5, ТГ-6 Северодвинской ТЭЦ-1 и вводу в работу замещающего ТГ-8 Северодвинской ТЭЦ-1 возможно по факту выхода приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации ТГ-5 и ТГ-6 Северодвинской ТЭЦ-1
341	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к обосновывающим материалам. 1. Архангельская область: 1.3 В разделе 4.2 в таблице 16 в строке 2 (реконструкция ПС 220 кВ Обозерская с заменой автотрансформатора 1АТ 220/110/35 кВ мощностью 30 МВА на автотрансформатор 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА) ответственную организацию вместо ПАО «Россети Северо-Запад» указать ПАО «Россети».	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
342	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к обосновывающим материалам. 2. Республика Карелия: 2.1 В проект ИПР были включен инвестиционный проект Строительство ПС 110 кВ «Гранит» с трансформаторами 2х16 МВА (О_009-33-2-03.13-1000). На этапе согласования ИПР замечания со стороны АО «СО ЕЭС» в части мощности трансформаторов отсутствовали. В соответствии с Протоколом согласительного совещания от 26.07.2024 в итоговый проект ИПР внесены изменения в указанный ИП, а именно «Проектирование. Строительство ПС 110 кВ «Гранит» с трансформаторами 2х16 МВА в Прионежском районе Республики Карелия	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>(технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)»</p> <p>В табл. 28 п. 3 на подстанции Гранит предложено установить трансформаторы мощностью по 25 МВА. В утвержденном ТЗ, согласованном Карельским РДУ, в титуле указаны трансформаторы мощностью 16 МВА. На основании данного ТЗ заключен договор подряда на выполнение работ и проектная документация, разрабатываемая в настоящий момент, предусматривает установку трансформаторов по 16 МВА. 19.09.2024 в адрес Карельского РДУ направлены на рассмотрение ОТП, 23.09.2024 направлена ПД на строительство ПС 110 кВ Гранит с трансформаторами 2х16 МВА, СМР планируется завершить во втором квартале 2025 года.</p> <p>Изменение мощности трансформаторов повлечет за собой необходимость корректировки проекта и, как следствие, приведет к увеличению сметной стоимости проекта. Средства на это в ИПР не предусмотрены.</p> <p>Также в разделе 2.2.2 (стр. 32-38) для варианта со строительством ПС 110 кВ Гранит с трансформаторами 2х16 МВА и заходами ВЛ 35 кВ Половина – Вилга с отпайками (Л-56П) не учитывается возможность перевода части нагрузки по сети 35 кВ с ПС 110 кВ Шуя на ПС 110 кВ Гранит путем включения ВС-35 ПС 35 кВ Бесовец и отключения ВЛ-58П ПС 110 кВ Шуя.</p> <p>Заявитель ООО «Прионежская горная компания» будет осуществлять потребление мощности только в рамках договора №КАР-03917-Б-П/22 на 7,8 МВт. Дальнейшего увеличения мощности по договору КАР-01349-Б-П/23 осуществлено не будет. Таким образом, с учетом перспективной нагрузки ООО «Прионежская горная компания» не более 7,8 МВт и при условии строительства заходов ВЛ 35 кВ Половина – Вилга с отпайками (Л-56П) на сооружаемую ПС 110 кВ Гранит, а также выполнения схемно-режимных мероприятий в сети 35 кВ в послеаварийных режимах после отключения одного силового трансформатора на одном из центров питания данного района – ПС 110 кВ Пряжа, ПС 110 кВ Гранит, ПС 110 кВ Шуя (перевод части нагрузки по сети 35 кВ с ПС 110 кВ Шуя на ПС 110 кВ Гранит путем включения ВС-35 ПС 35 кВ Бесовец и отключения ВЛ-58П ПС 110 кВ Шуя), мощность трансформаторов 2х25 МВА на ПС 110 кВ Гранит избыточна. Так как нагрузка трансформаторов на ПС 110 кВ Шуя после выполнения схемно-режимных мероприятий в сети 35 кВ снизится на 8,67 МВА – с 37,13 МВА до 28,46 МВА, что составляет 91,1% от длительно допустимой нагрузки трансформатора (31,5 МВА) при этом на ПС 110 кВ Гранит оба трансформатора будут в работе с суммарной загрузкой, увеличенной на 8,67 МВА – с 11,0 МВА до 19,67 МВА, что не превышает номинальную трансформаторную мощность подстанции (32 МВА) и длительно допустимую нагрузку одного трансформатора (20 МВА).</p> <p>С учетом изложенного, необходимо в расчетах режимов учесть возможность перевода нагрузки по сети 35 кВ с целью разгрузки оставшегося в работе Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ Шуя и скорректировать трансформаторную мощность на сооружаемой ПС 110 кВ Гранит: вместо 2х25 МВА указать 2х16 МВА. Соответствующие корректировки необходимо внести по всему тексту обосновывающих материалов.</p>		
343	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к обосновывающим материалам.</p> <p>2. Республика Карелия:</p> <p>2.2 В табл. 25 «Перечень мероприятий, направленных на исключение существующих рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше» отсутствуют ПС 110 кВ Лахденпохья и ПС 110 кВ Прибрежная». Предлагается указать данные ПС, т.к. есть риск ввода ГАО.</p>	учтено	Мероприятие приведено в приложении 4 СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы – идентификаторы мероприятий 25.86.1.9 и 25.86.1.8, а также в разделе 4.4 книги по соответствующему субъекту Российской Федерации, опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов
344	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к обосновывающим материалам.</p> <p>3. Республика Коми:</p> <p>3.1 В разделе 3.4 указано, что установленная мощность электростанций на территории Республики Коми на период 2025-2030 гг. не изменяется. При этом, согласно договору ТП от 31.07.2024 № КОМ-01850-Э-Ю/23, на ТЭЦ АО «Сыктывкарский ЛПК» планируется ввод ТГ-7Э установленной мощностью 95 МВт и вывод из эксплуатации ТГ-1Э установленной мощностью 60 МВт. Информацию об изменении состава генерации на ТЭЦ АО «СЛПК» необходимо привести в соответствие с параметрами заключенного договора ТП и внести соответствующие корректировки в приложении А. Кроме того, изменилось наименование организации-собственника данной ТЭЦ: вместо АО «Монди СЛПК» необходимо указывать АО «СЛПК».</p>	учтено частично	1) Изменения установленной мощности ТЭЦ АО «Сыктывкарский ЛПК» не учтены. Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу седьмому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются изменения установленной мощности, подтвержденные наличием договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии (для объектов по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>производству электрической энергии, которые принадлежат (будут принадлежать) на праве собственности или на ином законном основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых к электрическим сетям в соответствии с утвержденными ТУ для ТП).</p> <p>В свою очередь, договор ТП к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад» от 31.07.2024 № КОМ-01850-Э-Ю/23 обеспечивает вывод из эксплуатации и технологическое присоединение вновь сооружаемых объектов по производству электрической энергии Заявителя. Не учет данных изменений установленной мощности ТЭЦ АО «Сыктывкарский ЛПК» не приводит к риску их не реализации. После реализации мероприятий, предусмотренных данным договором ТП, информация об изменении установленной мощности будет учтена в прогнозе потребления СиПР ЭЭС России в следующем за годом реализации цикле.</p> <p>Таким образом, основания для корректировки обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p> <p>2) Изменение наименования организации-собственника учтено.</p> <p>С учетом сведений, указанных в направленном предложении, информация будет учтена в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы</p>
345	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к обосновывающим материалам.</p> <p>3. Республика Коми:</p> <p>3.2 Раздел 4.1. Проект по созданию АОПО на ПС 220 кВ Зеленоборск не направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей. Фактически установка АОПО просто изменяет способ ввода ограничения потребителей, питающихся от ПС 220 кВ Зеленоборск. Без АОПО - это ввод ГВО, с АОПО - это отключение автоматикой. Для повышения надежности надо предусматривать замену трансформаторов на автотрансформаторы большей мощности на ПС 220 кВ Зеленоборск (на автотрансформаторы 2х63 МВА);</p>	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов.</p> <p>Предлагаемая к рассмотрению реконструкция ПС 220 кВ Зеленоборск с увеличением трансформаторной мощности не соответствует требованиям Методических указаний.</p> <p>В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
346	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к обосновывающим материалам.</p> <p>3. Республика Коми:</p> <p>3.3 табл 15. Строка 6: скорректировать протяженность ВЛ 110 кВ до ПС 110 кВ Хановой – 7 км в соответствии с утвержденной ИПР N_009-51-2-03.13-0004 «Строительство ПС 110/10 кВ "Хановой", ВЛ 110 кВ от проектируемого РП 110 кВ до ПС 110/10 кВ "Хановой", для технологического присоединения объекта ПАО "Газпром" "КС-4 "Воркутинская" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00212В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 7,0 км)»;</p>	не учтено	<p>В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении параметров энергообъектов, указанных в договоре ТП № 56-00212В/21 от 23.11.22, в том числе в части протяженности новой ВЛ-110 кВ от проектируемого РП 110 кВ до ПС 110/10 кВ "Хановой". В этой связи основания для изменения протяженности новой ВЛ-110 кВ в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
347	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к обосновывающим материалам.</p> <p>3. Республика Коми:</p> <p>3.4 табл 15. Строка 9: Откорректировать год ввода - согласно ИПР – 2025. Наименование привести в соответствие с ИПР «Реконструкция ПС 110/10 кВ Зеленец в части установки маслоприемных чаш (маслоприемников) (2 шт.) с устройством фундаментов, замены силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 10 МВА на 16 МВА (2 шт.)...».</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке года:</p> <p>В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>В части предложения по корректировке наименования:</p> <p>В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
348	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к обосновывающим материалам. 4. Мурманская область: 4.1 В разделе 1.6 в таблице 5 для строк 17 и 18 (строительство отпайки от ВЛ 150 кВ Выходной – Снежногорск (Л-170) до ПС 150 кВ Порт Лавна протяженностью 1,658 км и строительство отпайки от ВЛ 150 кВ Выходной – Белокаменка с отпайками (Л-219) до ПС 150 кВ Порт Лавна протяженностью 3,04 км) скорректировать принадлежность объекта вместо ООО «Морской торговый порт «Лавна» указать ПАО «Россети Северо-Запад».	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
349	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к обосновывающим материалам. 4. Мурманская область: 4.2 Таб.19. п.14 Отличается наименование мероприятия в итоговом проекте I_000-41-1-01.12-0245 «Реконструкция ВЛ 35 кВ М-12/33 с переводом на класс напряжения 110 кВ и организацией заходов на ПС 110/35/6 кВ №5 и ПС 150/110/35/6 кВ №53 в г. Мурманск (ориентировочно - 5,3 км, 2 яч. 110 кВ)». Скорректировать год ввода в соответствии с итоговым проектом ИПР – 2029, в проекте СиПР – 2025 г.;	не учтено	В части предложения по корректировке года: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.  В части предложения по корректировке наименования: В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
350	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к обосновывающим материалам. 4. Мурманская область: 4.3 Таб.19. п.17 и п.18 Отличается наименование мероприятия в итоговом проекте N_009-41-2-01.12-0758 (2026 г., в проекте СиПР - 2025 г.). (дополнительные материалы) (Анализ ОМ СиПР 2025-2030 по сравнению с ИПР) Отличие по физике составляет 0,01 км. Кроме того, п. 15 Таблицы также входит в ИП 009-41-2-01.12-0758. Физика в п. 15 Таблицы не является новой (существующая ОЛ-125 на ПС 57). Физически – это процесс отсоединения существующей отпайки от Л-125 и подключение ее к Л-122. Год в ИП соответствует условия заключенного договора ТП. В СиПР – нет.	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
351	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к обосновывающим материалам. 4. Мурманская область: 4.4 Таб.19. п.24 Отличается наименование мероприятия в итоговом проекте N_009-41-2-01.12-0759 (2024 г., в проекте СиПР - 2026 г.), ориентировочная протяженность 0,668 км в проекте СиПР - 0,503). (доп. материалы) (приложение: Анализ ОМ СиПР 2025-2030 по сравнению с ИПР).	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
352	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к обосновывающим материалам. 4. Мурманская область: 4.5 В разделе 4.2 в таблице 19 в строке 14 учтено мероприятие по реконструкции ВЛ 35 кВ М-12/33 с переводом на напряжение 110 кВ образованием ВЛ 110 кВ Долина Уюта – Шмидта ориентировочной протяженностью 5,3 км. По результатам предпроектного обследования, выполненного ПАО «Россети Северо-Запад» в рамках титула по реконструкции ВЛ 35 кВ М-12/33, установлено, что мероприятие по реконструкции ВЛ 35 кВ М-12/33 с переводом на класс напряжения 110 кВ не может быть реализовано по причине отказа Администрации города Мурманска в согласовании размещения новых и реконструируемых воздушных ЛЭП 110 кВ в пределах жилой застройки (письмо от 02.04.2024 № 14-09-05/2624: реализация по существующей трассе с изменением класса напряжения с 35 кВ на 110 кВ в зоне жилой застройки невозможна, необходимо вынести линию за пределы жилых зон). По причине отказа от мероприятия по реконструкции ВЛ 35 кВ М-12/33 необходимо выполнить альтернативные мероприятия по повышению надежности электроснабжения потребителей г. Мурманска. Согласно расчетам, проведенным на перспективных расчетных моделях на 2024 г. (письмо Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада от 11.09.2023 № ОЗ-62-И-1-19-2714ИК) в схеме без учета реконструкции ВЛ 35 кВ М-12/33 выявлены следующие перегрузки: 1) В режиме зимнего максимума потребления при ТНВ –29°С:	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>- в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Долина Уюта – Шмидта (Л-122) в послеаварийном режиме после отключения ВЛ 110 кВ Шмидта – Нижне-Тулумская ГЭС-13 № 2 (Л-125) зафиксирована перегрузка ВЛ 110 кВ Нижне-Тулумская ГЭС-13 – Шмидта № 1 (Л-123) (расчетный ток 772,9 А при ДДТН 600 А).</p> <p>2) В режиме летнего максимума потребления при ТНВ +14°С:</p> <p>- в схеме ремонта АТ-1 Нижне-Тулумской ГЭС-13 и АТ-2 Нижне-Тулумской ГЭС-13 в послеаварийном режиме после отключения АТ-1 ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) зафиксирована перегрузка АТ-1 ПС 150 кВ Североморск (ПС 2) (расчетный ток 459,9 А при ДДТН 344,8 А) и ВЛ 110 кВ Североморск – Планерное поле (Л-75) (расчетный ток 496,8 А при ДДТН 351,5 А);</p> <p>- в схеме ремонта АТ-1 Нижне-Тулумской ГЭС-13 и АТ-2 Нижне-Тулумской ГЭС-13 в послеаварийном режиме после отключения АТ-1 ПС 150 кВ Североморск (ПС 2) зафиксирована перегрузка АТ-1 ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) (расчетный ток 510,9 А при ДДТН 344,8 А);</p> <p>- в схеме ремонта АТ-1 ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) и АТ-1 ПС 150 кВ Североморск (ПС 2) в послеаварийном режиме после отключения ВЛ 110 кВ Нижне-Тулумская ГЭС-13 – Шмидта № 1 (Л-123) зафиксирована перегрузка ВЛ 110 кВ Шмидта – Нижне-Тулумская ГЭС-13 № 2 (Л-125) (расчетный ток 838,8 А при ДДТН 557,5 А).</p> <p>Расчетный объем отключения потребителей в зависимости от режимно-балансовой и схемно-режимной ситуации варьируется от 18 МВт до 34 МВт (отключение в центре г. Мурманска, что в ряде случаев может приводить к негативным социальным последствиям).</p> <p>В целях устранения вышеуказанных перегрузок, а также в целях исключения рисков ввода ГАО в ПАР предлагается реализовать следующие мероприятия:</p> <p>- строительство заходов 110 кВ от ВЛ 110 кВ Л-123 и ВЛ 110 кВ Л-125 до ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) (0,6 км) с установкой на ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) четырех ячеек выключателей 110 кВ;</p> <p>- реконструкция ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) с установкой второго АТ 150/110 кВ 125 МВА, ячейки выключателя 150 кВ, ячейки выключателя 110 кВ и сооружением второй секции шин 110 кВ с установкой ячейки секционного выключателя 110 кВ.</p> <p>Организация, ответственная за реализацию мероприятий – ПАО «Россети Северо-Запад».</p> <p>Таким образом, предлагается включить в проект СиПР вышеуказанные мероприятия</p>		
353	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к обосновывающим материалам.</p> <p>5. Новгородская область:</p> <p>5.1 на стр.13 в табл.6, п.п. №2 – некорректно указан уровень напряжения проектируемой ПС 110 кВ АО «ОЭЗ ППТ «Новгородская» – в столбце «Напряжение, кВ» необходимо указать 110 кВ вместо 330 кВ.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
354	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к обосновывающим материалам.</p> <p>6. Псковская область:</p> <p>6.1 стр.19 табл.10 п.2 - Строку по заявителю ООО "ВСГЦ" необходимо привести в соответствие с АТП (Увеличение / ввод новой мощности, МВт – 20 МВт): (доп. материалы) (6.Псковская обл. табл.10).</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
355	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к обосновывающим материалам.</p> <p>6. Псковская область:</p> <p>6.2 В разделе 1.6 в таблице 5 в строке 3 (строительство ПС 110 кВ Заболотье (ПС 104) с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 6,3 МВА каждый) скорректировать принадлежность объекта (вместо ПАО «Россети Северо-Запад» указать АО «Оборонэнерго»).</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
356	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к ОМ по Архангельской области (табл. 16, п. 2.)</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 220 кВ Обозерская с заменой автотрансформатора 1АТ 220/110/35 кВ мощностью 30 МВА на автотрансформатор 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА</p> <p>Действие: Скорректировать ответственную организацию</p> <p>Замечание:</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				1. Мероприятие отсутствует в итоговом проекте ИПР; 2. По мероприятию ошибочно указана ответственная организация ПАО "Россети Северо-Запад", трансформатор меняет филиал ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада. В рамках договора ТП нас (ПАО "Россети Северо-Запад") к МЭСу. Выполнение мероприятий происходит за счет ИПР МЭСа		
357	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к ОМ по Архангельской области (табл. 17, п. 1, табл. Б.1, п. 1.), утв. часть СиПР 2025-2030  Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 25.11.1.1  Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ №1 с заменой трансформаторов 3Т 110/10 кВ и 4Т 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый  Действие: Удалить  Замечание: Мероприятие отсутствует в итоговом проекте ИПР	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
358	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к ОМ Мурманской области (табл. 19, п. 14)  Наименование мероприятия: Реконструкция ВЛ 35 кВ М-12/33 с переводом на напряжение 110 кВ с образованием ВЛ 110 кВ Долина Уюта – Шмидта ориентировочной протяженностью 5,3 км  Действие: Скорректировать год  Замечание: В итоговом проекте ИПР ИП запланирован к реализации в 2029 г., в проекте СиПР - 2025 год	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителей в части срока ввода объектов заявителей с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
359	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к ОМ Мурманской области (табл. 19, п. 15, 17, 18)  Наименование мероприятия: 1. Реконструкция ВЛ 110 кВ Нижне-Тулумская ГЭС-13 – Шмидта № 2 с отпайками (Л-125) с отсоединением отпайки на ПС 110 кВ Жилстрой (ПС 57) и подключением к образующейся ВЛ 110 кВ Долина Уюта – Шмидта ориентировочной протяженностью 1,12 км 2. Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Долина Уюта – Шмидта с отпайкой на ПС 110 кВ Жилстрой (ПС 57) до ПС 110 кВ 1444 км ориентировочной протяженностью 0,3 км 3. Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Нижне-Тулумская ГЭС-13 – Шмидта № 2 с отпайками до ПС 110 кВ 1444 км ориентировочной протяженностью 1 км  Действие: 1. Скорректировать год; 2. Скорректировать параметры  Замечание: 1. По информации от Мурманского Филиала мероприятие "Реконструкция ВЛ 110 кВ Нижне-Тулумская ГЭС-13 – Шмидта № 2 с отпайками (Л-125) с отсоединением отпайки на ПС 110 кВ Жилстрой (ПС 57) и подключением к образующейся ВЛ 110 кВ Долина Уюта – Шмидта ориентировочной протяженностью 1,12 км" относится к ИП N_009-41-2-01.12-0758; 2. В итоговом проекте ИПР ИП запланирован к реализации в 2026, в проекте СиПР 2025-2030 - 2025 г. 3. По ИП запланирован ввод 1,31 км ВЛ 110 кВ, в проекте СиПР 2025-2030 - 2,42 км (при условии отнесения мероприятия по Реконструкции ВЛ 110 кВ к ИП: N_009-41-2-01.12-0758)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителей в части срока ввода и параметров указанных объектов. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения года окончания инвестиционного проекта и его параметров в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
360	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к ОМ Мурманской области (табл. 19, п. 24)  Наименование мероприятия: Строительство отпайки от отпайки ВЛ 110 кВ Раякоски	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов потребителя в части срока ввода и параметров указанного объекта. В направленном предложении необходимых сведений также не



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>ГЭС-6 –Янискоски ГЭС-5 с отпайкой на Кайтакоски ГЭС-4 (Л-130) до РУ 110 кВ ГЭС Арктика ориентировочной протяженностью 0,503км</p> <p>Действие: 1. Скорректировать год; 2. Скорректировать параметры</p> <p>Замечание: 1. В итоговом проекте ИПР ИП запланирован к реализации в 2024, в проекте СиПР 2025-2030 - 2026 г.; 2. По ИП запланирован ввод 0,668 км ЛЭП, по проекту СиПР - 0,503 км</p>		содержится. В этой связи основания для изменения года окончания инвестиционного проекта и его параметров в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
361	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к ОМ Псковской области (табл. 15, п. 1, табл. Б.1, п. 1). утв. часть СиПР 2025-2030</p> <p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 25.58.1.7</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Полна (ПС 146) с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 4 МВА каждый</p> <p>Действие: Удалить</p> <p>Замечание: Мероприятие отсутствует в итоговом проекте ИПР</p>	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
362	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к ОМ Республики Карелия (табл. 25, п. 2, 3, 4, 5, 6, табл. Б.1, п. 7, 8, 9, 10, 11). утв. часть СиПР 2025-2030</p> <p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 24.86.1.15, 24.86.1.16, 24.86.1.17, 24.86.1.18, 24.86.1.19</p> <p>Наименование мероприятий: 1. Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Пряжа (Л-166) с увеличением пропускной способности; 2. Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Суоярви (Л-124) с увеличением пропускной способности; 3. Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности; 4. Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки обходного выключателя с увеличением пропускной способности; 5. Реконструкция ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64) с заменой ТТ ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности</p> <p>Действие: Скорректировать стоимость мероприятия</p> <p>Замечание: Стоимость мероприятий с НДС., указ. в проекте СиПР 2025-2030, больше, чем стоимость ИП в итоговом проекте ИПР (в проекте СиПР 2025-2030 стоимость мероприятий с НДС указана 33,54 млн руб., стоимость ИП в итоговом проекте ИПР - 32,75 млн руб.)</p>	учтено	<p>Стоимость определена на основании актуального в период разработки проекта СиПР ЭЭС России проекта изменений, вносимых в ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024–2028 годы. Согласно форме 2 (план финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам) полная стоимость по инвестиционному проекту «Техническое перевооружение подстанций ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64), ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) в транзите линий ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ - ПС 220 кВ Суоярви с заменой ТТ 110 кВ для исключения токовой перегрузки оборудования при аварийном режиме работы энергорайона Западной Карелии (5 компл.)» (N_000-33-1-03.13-2800) составляет 33,54 млн руб. с НДС в прогнозных ценах соответствующих лет.</p> <p>Стоимость инвестиционного проекта будет скорректирована на основании итогового проекта изменений, вносимых в ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024–2028 годы</p>
363	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к ОМ Республики Карелия (табл. 26, п. 1)</p> <p>Наименование мероприятия: Строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый</p> <p>Действие: 1. Скорректировать год; 2. Скорректировать параметры</p> <p>Замечание: 1. В итоговом проекте ИПР запланирован ИП "Проектирование. Строительство ПС</p>	учтено частично	<p>В части предложения по корректировке параметров: Мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учитываются при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Таким образом, указанное мероприятие включено в раздел 4 книги по соответствующему субъекту РФ обосновывающих материалов (таблица 26 раздел 4.2) в объеме, предусмотренном договорами ТП.</p> <p>В части предложения по корректировке сроков: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				110 кВ «Гранит» с трансформаторами 2х16 МВА..." в объеме ПИР с годом окончания реализации - 2024. 2. Данное мероприятие встречается в двух вариантах в ОМ к проекту СиПР 2025-2030 (мероприятие с трансформаторами 2х25 МВА в 2024 году указано в табл. 28, п. 3)		предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют В части реализации мероприятий на ПС 110 кВ Гранит: На основании проведенного технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети установлено, что вариант, предполагающий строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами мощностью 25 МВА каждый, и вариант, предполагающий строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами мощностью 16 МВА каждый и реконструкцию ПС 110 кВ Шуя (ПС 21) с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы мощностью 40 МВА каждый, являются равно экономичными. Ввиду высокой стадии реализации проекта по строительству ПС 110 кВ Гранит с трансформаторами 2×16 МВА и равно экономичности рассмотренных вариантов для целей исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений к реализации рекомендуется вариант развития электрической сети: – реконструкция ПС 110 кВ Шуя (ПС 21) с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы мощностью 40 МВА каждый; – строительство ПС 110/35/10 кВ Гранит с двумя трансформаторами мощностью 16 МВА каждый и установкой двух БСК 10 кВ мощностью 10 Мвар каждая, с заходами ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) на ПС 110 кВ Гранит ориентировочной протяженностью 0,9 км каждый; – строительство заходов ВЛ 35 кВ Половина – Бесовец (Л-56П) на ПС 110 кВ Гранит ориентировочной протяженностью 0,175 км каждый; – создание на ПС 110 кВ Гранит устройства АОСН
364	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Замечание к ОМ Республики Карелия (табл. 28, п. 3, табл. Б.1, п. 5), утв. часть СиПР 2025-2030  Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 25.86.1.10  Наименование мероприятия: Строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый  Действие: 1. Скорректировать параметры; 2. Скорректировать стоимость  Замечание: 1. В итоговом проекте ИПР запланирован ИП "Проектирование. Строительство ПС 110 кВ «Гранит» с трансформаторами 2х16 МВА..." в объеме ПИР с годом окончания реализации - 2024; 2. Данное мероприятие встречается в двух вариантах в ОМ к проекту СиПР 2025-2030 с трансформаторами 2х10 МВА в 2024 году указано в табл. 26, п. 1; 3. Стоимость мероприятия в проекте СиПР 2025-2030 выше, чем стоимость ИП в итоговом проекте ИПР (в СиПР 2025-2030 стоимость указана 1,787 млн руб., в итоговом проекте ИПР - 33,7 млн руб.)	учтено частично	В части предложения по корректировке параметров: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учитываются при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Таким образом, указанное мероприятие включено в раздел 4 книги по соответствующему субъекту РФ обосновывающих материалов (таблица 26 раздел 4.2) в объеме, предусмотренном договорами ТП. В части предложения по корректировке стоимости мероприятия: Ввиду отсутствия в ИПР мероприятия в части ПС 110 кВ Гранит в объеме СМР стоимость реализации определена в соответствии с УНЦ В части реализации мероприятий на ПС 110 кВ Гранит: На основании проведенного технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети установлено, что вариант, предполагающий строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами мощностью 25 МВА каждый, и вариант, предполагающий строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами мощностью 16 МВА каждый и реконструкцию ПС 110 кВ Шуя (ПС 21) с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы мощностью 40 МВА каждый, являются равно экономичными. Ввиду высокой стадии реализации проекта по строительству ПС 110 кВ Гранит с трансформаторами 2×16 МВА и равно экономичности рассмотренных вариантов для целей исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений к реализации рекомендуется вариант развития электрической сети:

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<ul style="list-style-type: none"> <li>– реконструкция ПС 110 кВ Шуя (ПС 21) с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы мощностью 40 МВА каждый;</li> <li>– строительство ПС 110/35/10 кВ Гранит с двумя трансформаторами мощностью 16 МВА каждый и установкой двух БСК 10 кВ мощностью 10 Мвар каждая, с заходами ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) на ПС 110 кВ Гранит ориентировочной протяженностью 0,9 км каждый;</li> <li>– строительство заходов ВЛ 35 кВ Половина – Бесовец (Л-56П) на ПС 110 кВ Гранит ориентировочной протяженностью 0,175 км каждый;</li> <li>– создание на ПС 110 кВ Гранит устройства АОСН</li> </ul>
365	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к ОМ Республики Карелия (табл. 26, п. 2)</p> <p>Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) на ПС 110 кВ Гранит ориентировочной протяженностью 0,9 км каждый</p> <p>Действие: Скорректировать год</p> <p>Замечание:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В итоговом проекте ИПР ИП запланирован к реализации на 2025, в проекте СиПР 2025-2030 - 2026 год;</li> <li>2. данное мероприятие встречается в двух вариантах в ОМ к проекту СиПР 2025-2030: в табл. 28, п.4 идентичное мероприятие запланировано к реализации в 2024 г. (табл. 28, п.4)</li> </ol>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
366	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Замечание к ОМ Республики Карелия (табл. 28, п. 4, табл. Б.1, п. 6), утв. часть СиПР 2025-2030</p> <p>Идентификатор из проекта СиПР ЭЭС: 25.86.1.11</p> <p>Наименование мероприятия: Строительство заходов ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) на ПС 110 кВ Гранит ориентировочной протяженностью 0,9 км каждый</p> <p>Действие:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Скорректировать год;</li> <li>2. Скорректировать стоимость</li> </ol> <p>Замечание:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В итоговом проекте ИПР ИП запланирован к реализации на 2025, в проекте СиПР - 2024 год;</li> <li>2. Данное мероприятие встречается в двух вариантах в ОМ к проекту СиПР 2025-2030: в табл. 26, п.2 идентичное мероприятие с годом ввода 2024;</li> <li>3. Стоимость мероприятия ниже, чем стоимость ИП в итоговом проекте ИПР (в проекте СиПР 2025-2030 стоимость мероприятия с НДС указана 30,89 млн руб, в итоговом проекте ИПР - 52,16 млн руб.)</li> </ol>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке сроков:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года.</p> <p>В части предложения по корректировке стоимости мероприятия: Стоимость мероприятия определена на основании проекта изменений, вносимых в ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024–2028 годы. Данное мероприятие соответствует инвестиционному проекту «Строительство заходов ВЛ-110 кВ (2x0,9 км) на ПС 110 кВ «Гранит» в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)» с идентификатором О_009-33-2-01.12-0001. Материалы итогового проекта изменений, вносимых в ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024–2028 годы, не были приняты, т.к. были размещены на официальном сайте Минэнерго России в сети Интернет 08.10.2024 после начала общественных обсуждений проекта СиПР ЭЭС России. Стоимость мероприятия будет принята в соответствии с итоговым проектом изменений, вносимых в ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024–2028 годы</p>
367	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Удалить мероприятие "Реконструкция ПС 110 кВ Прибрежная (ПС 70) с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА", так как оно отсутствует в итоговом проекте ИПР	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
368	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Удалить мероприятие "Реконструкция ПС 110 кВ Лахденпохья (ПС 34) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый", так как оно отсутствует в итоговом проекте ИПР	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
369	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Устранить несоответствие: в итоговом проекте ИПР по ИП запланирован ввод 80,5 км ЛЭП, в проекте СиПР 2025-2030 - 81 км по мероприятиям "Строительство заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Ольховей на РП 110 кВ ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый" и "Строительство ВЛ 110 кВ РП 110 кВ – Гагарацкая ориентировочной протяженностью 80 км"	не учтено	Предложение не будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов, соответствующие параметры предусмотрены в договоре ТП

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
370	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Устранить несоответствие: в итоговом проекте ИПР по ИП запланирован ввод 7 км ЛЭП, в проекте СиПР 2025-2030 - 56 км по мероприятию "Строительство ВЛ 110 кВ РП 110 кВ – Хановой ориентировочной протяженностью 56 км"	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении параметров энергообъектов, указанных в договоре ТП № 56-00212В/21 от 23.11.22, в том числе в части протяженности новой ВЛ-110 кВ от проектируемого РП 110 кВ до ПС 110/10 кВ "Хановой". В этой связи основания для изменения протяженности новой ВЛ-110 кВ в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
371	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	Устранить несоответствие: в итоговом проекте ИПР ИП запланирован к реализации 2025, в проекте СиПР 2025-2030 - 2024 г. для мероприятия "Реконструкция ПС 110 кВ Зеленец с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый"	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
372	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 43. Таблица 13  3. Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 1,184 км и 1,551 км.	Учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
373	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 43. Таблица 13  4. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 7,204 км и 7,254 км.	Учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
374	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 102  Добавить 1. Строительство преобразовательной ПС 500 кВ Москва-1. 2. Строительство заходов ЛЭП 220-500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ Москва-1 Добавить мероприятия. Данные мероприятия включены в СИПР (приложение 4) и таблицу В.2 Сводных обосновывающих материалов.	учтено частично	При доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов скорректированы технические решения по развитию электрической, направленные на покрытие дефицита мощности территории технологической генерации южной части энергосистемы г. Москвы и Московской области. Уточненные технические решения приведены в приложении 4 к СиПР ЭЭС России и в обосновывающих материалах
375	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 103  Добавить Добавить мероприятия. Данные мероприятия включены в СИПР (приложение 4) и таблицу В.2 Сводных обосновывающих материалов. 1. Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ Нововоронежская до преобразовательной ПС 500 кВ Москва-1 пропускной способностью 1500 МВт, ориентировочной протяженностью 550 км с установкой преобразовательного оборудования на ПС. 2. Строительство преобразовательной ПС 500 кВ Нововоронежская. 3. Строительство 2-х ВЛ 500 кВ от НВАЭС до преобразовательной ПС 500 кВ Нововоронежская Данные мероприятия включены в СИПР (приложение 4) и таблицу В.2 Сводных обосновывающих материалов.	учтено частично	При доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов скорректированы технические решения по развитию электрической, направленные на покрытие дефицита мощности территории технологической генерации южной части энергосистемы г. Москвы и Московской области. Уточненные технические решения приведены в приложении 4 к СиПР ЭЭС России и в обосновывающих материалах
376	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 104 (3-й буллит)  Строительство ПС 500 кВ в Тульской области с 2-мя АТ 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый и заходами ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС – Михайловская на ПС 500	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				кВ ориентировочной протяженностью 10 км каждый  Скорректировать Дополнить «с заходами ЛЭП 220 кВ»: Строительство ПС 500 кВ в Тульской области с 2-мя АТ 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый с заходами ЛЭП 220 кВ и строительством заходов ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС – Михайловская на ПС 500 кВ ориентировочной протяженностью 10 км каждый.		
377	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 106  – строительство ПП 500 кВ Новолокти на территории Тюменской области, строительство ВЛ 500 кВ Курган – Новолокти ориентировочной протяженностью 258 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 153 км, с демонтажом участка существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 25 км, строительство ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км, строительство ВЛ 500 кВ Беркут – Витязь ориентировочной протяженностью 245 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 114 км. – строительство ПС 500 кВ Карасук с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой четырех ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый, строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук ориентировочной протяженностью 428 км, строительство ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук ориентировочной протяженностью 371 км, реконструкция ПС 500 кВ Таврическая с установкой трех ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с двумя резервными фазами мощностью 60 Мвар каждая, реконструкция ПС 1150 кВ Алтай с установкой двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с резервной фазой мощностью 60 Мвар, строительство ВЛ 220 кВ Карасук – Урожай ориентировочной протяженностью 1,5 км, строительство ПП 500 кВ Новолокти  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательных подстанций в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) и в районе в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
378	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России стр.109, стр. 148 Таблица Б1, стр. 206 Таблица Г.4  Добавить Дополнить вопрос учета в СиПР ЭЭС объекта Екатериновская ВЭС (300 МВт) в Саратовской области согласно утвержденных 06.09.2024 «Технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» объектов по производству электрической энергии ООО «Шестой Ветропарк ФРВ» (Екатериновская ВЭС) по индивидуальному проекту».	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы», а также с учетом сведений ООО «Ветропарки ФРВ», предоставленных в соответствии с Правилами предоставления информации, по состоянию на 01.10.2024 в отношении инвестиционного проекта по строительству Екатериновской ВЭС на территории Саратовской области отсутствуют обязательства, принимаемые ООО «Шестой Ветропарк ФРВ» по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
379	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.110, стр. 206 Таблица Г.4  ООО «ЛУКОЙЛ- Нижегороднефтеоргсинтез» (ГПП-6)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Соглашения по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Удалить Реализация мероприятия не предполагается в 2024 году, фактически ГПП-6 в эксплуатацию не вводилась, указывать существующую мощность некорректно. Планируется расторжение договора ТП.		
380	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 113, таблица 48  Создание на ПС 330 кВ Белгород устройства АПНУ  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год: в таблице 48 указан срок – 2024 год, в Приложении № 4 СИПР – указан 2025. В ИП год окончания -2025	не учтено	В СИПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СИПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СИПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СИПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СИПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СИПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СИПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СИПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СИПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
381	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр 113 Таблица 48 п 4  Создание на ПС 330 кВ Севастополь устройств РЗ (основных защит): – ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-12 с отпайкой на ПС-2  Скорректировать Необходимый год реализации заменить на 2026 в соответствии выполнением ПИР в 2024 год и возможностью включения СМР и ПНР со сроком реализации 2026 год	не учтено	В СИПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СИПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в Приложении 4 Проекта СиПР ЭЭС (Перечень мероприятий по развитию электрической сети) в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
382	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 143, Таблица Б.1 , Костромская область  Костромская ГРЭС  Скорректировать Скорректировать срок ввода Костромской ГРЭС с учетом увеличения мощности блока № 3 на 30 МВт и блока № 5 на 30 МВт в 2029 году в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение. Для блока 3 ТУ от 22.08.2022, изменения №1 от 05.07.2023. Заявка на ТП от 22.07.2022 № ЭГ/КА/481. Для блока 5 ТУ от 22.08.2022, изменения №1 от 05.07.2023. Заявка на ТП от 22.07.2022 № ЭГ/КА/481.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу третьему подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются сроки изменений установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотренные в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р, с учетом информации в реестре проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций АО "Администратор торговой системы", актуальная дата начала поставки мощности Блока 3, Блока 5 Костромской ГРЭС с учетом модернизации - 01.02.2025. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
383	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 144, Таблица Б.1 , Курская область  Курская АЭС-2  Скорректировать Уточнить установленную мощность энергоблоков Курской АЭС-2. Согласно утвержденных технических условий на технологическое присоединение энергоблока № 1 от 20.01.2016 с изменениями № 1 от 10.10.2018, № 2 от 25.09.2020, № 3 от 03.02.2021, №4 от 27.02.2024 и №5 от 12.08.2024 Курской АЭС-2 и заявки на ТП от 07.04.2015 № 09/01/354, с учетом корректировок от 16.06.2015 № 9/01/608, от 14.07.2015 № 9/11/435 и от 24.07.2018 № 9/11/101086 установленная мощность	не учтено	В соответствии с информацией Госкорпорации «Росатом» о динамике изменения установленной генерирующей мощности АЭС в период до 2042 года, направленной письмами от 09.07.2024 № 1-8/34724, от 22.06.2024 № 1-8/31944, установленная мощность планируемых к вводу в эксплуатацию энергоблоков Курской АЭС-2 составляет 1200 МВт каждый, что отражено в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, то есть мощность, при которой оборудование может работать длительное время при номинальных параметрах и в нормальных условиях согласно ГОСТ Р 57114-2022. Техническими условиями на технологическое присоединение определена величина максимальной мощности объекта по производству электрической энергии, то есть наибольшая величина мощности, определенная к



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				энергоблоков составляет 1255 МВт. Уточнить установленную мощность планируемых к вводу энергоблоков Каширской ГРЭС. Согласно технических условий на технологическое присоединение энергоблоков № 1,2 Каширской ГРЭС от 24.03.2023 и заявки на ТП от 02.02.2023 № УЭГ/КА/66 установленная мощность энергоблоков составляет 1020 МВт.		одномоментному использованию в соответствии с документами о технологическом присоединении в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии и может быть отлична от величины установленной мощности
384	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 145, Таблица Б.1 , Московская область  Каширская ГРЭС  Скорректировать Уточнить установленную мощность планируемых к вводу энергоблоков Каширской ГРЭС. Согласно технических условий на технологическое присоединение энергоблоков № 1,2 Каширской ГРЭС от 24.03.2023 и заявки на ТП от 02.02.2023 № УЭГ/КА/66 установленная мощность энергоблоков составляет 1020 МВт.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу третьему подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотренные в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р, установленная мощность (при которой оборудование может работать длительное время при номинальных параметрах и в нормальных условиях согласно ГОСТ Р 57114-2022) Каширской ГРЭС после модернизации составит 896,4 МВт, что отражено в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Технические условия на технологическое присоединение определена величина максимальной мощности объекта по производству электрической энергии, то есть наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию в соответствии с документами о технологическом присоединении в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии и может быть отлична от величины установленной мощности. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
385	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Таблица Б.1  Добавить Добавить строительство на территории Астраханской области Болхунской СЭС установленной мощностью 209 МВт с вводом в работу в 2026 году в соответствии с заявкой на технологическое присоединение от 06.06.2024 № 110/15/исх-2024.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу седьмому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются изменения установленной мощности, подтвержденные наличием договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии (для объектов по производству электрической энергии, которые принадлежат (будут принадлежать) на праве собственности или на ином законном основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых к электрическим сетям в соответствии с утвержденными ТУ для ТП). По информации, имеющейся в АО «СО ЕЭС», строительство Болхунской СЭС не удовлетворяет указанному выше критерию. Таким образом, основания для корректировки обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
386	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Таблица Б.1  Добавить Добавить реконструкцию на территории Республики Северная Осетия – Алания Зарамагской ГЭС-1 с увеличением установленной мощности на 16,6 МВт с вводом в работу в 2024 году в соответствии с заявкой на технологическое присоединение от 05.03.2024 № 1541.113.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацам четвертому и пятому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются изменения установленной мощности, подтвержденные результатами долгосрочных конкурентных отборов мощности, конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, долгосрочных

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, временно замещающих генерирующие объекты, подлежащие строительству по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка, или включенные в ИПР субъектов электроэнергетики, утвержденные уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР. По информации, имеющейся в АО «СО ЕЭС», реконструкция Зарамагской ГЭС-1 не удовлетворяет указанным выше критериям. Таким образом, основания для корректировки обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
387	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Сводный отчет по ЭЭС России стр. 148 Таблица Б1, стр. 206 Таблица Г.4</p> <p>Строительство РУ 220/35 кВ Гражданской ВЭС... Строительство отпайки... (ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»)</p> <p>Скорректировать Предлагается скорректировать информацию в части максимальной мощности Гражданской ВЭС (250 МВт) с учетом согласования новых «Технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» объектов по производству электрической энергии ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ» (Гражданская ВЭС)» по заявке ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ» от 31.07.2024 №77. Договор об осуществлении технологического присоединения на мощность 236,6 МВт расторгнут и заявителем подана новая заявка на величину мощности 250 МВт с планируемым сроком ввода в 2025 году (в соответствии с согласованной схемой выдачи мощности).</p>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы» в отношении групп точек поставки мощности ООО «Четырнадцатый ветропарк ФРВ» по Самарской области GVIE0647, GVIE0648, GVIE0649, GVIE0650, GVIE0652, по информации собственника соответствующим Гражданской ВЭС, заключены договорные обязательства в суммарном объеме, равном 233,2 МВт, с датой начала поставки мощности 01.12.2024. С учетом указанной информации в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы установленная мощность Гражданской ВЭС (GVIE0647, GVIE0648, GVIE0649, GVIE0650, GVIE0652) будет скорректирована с 236,6 МВт на 233,2 МВт. Таким образом, основания для корректировки величины установленной мощности до 250 МВт и корректировки года ввода с 2024 на 2025 год отсутствуют</p>
388	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Сводный отчет по ЭЭС России Стр.149 Таблица Б1</p> <p>ПАО «РусГидро», Саратовская ГЭС</p> <p>Добавить Не учтены мероприятия по модернизации гидроагрегата № 17 Саратовской ГЭС с увеличением его максимальной мощности на 6 МВт (с 60 МВт до 66 МВт) по техническим условиям для технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» объектов по производству электрической энергии филиала ПАО «РусГидро» – «Саратовская ГЭС» (в связи с реконструкцией гидроагрегатов № 11, № 12, № 15, № 16, № 17, № 18, № 19, № 20) от 19.10.2023.</p>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно пункту 59 Правил разработки ДПР перечень приложения 2 содержит планируемые изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, в связи с чем включение информации о фактически выполненных мероприятиях не предполагается. По информации, имеющейся в АО «СО ЕЭС», модернизация ГА №17 Саратовской ГЭС с увеличением установленной мощности с 60 МВт до 66 МВт выполнена в 2023 году. Информация об актуальной установленной мощности ГА №17 Саратовской ГЭС приведена в приложении А к Обосновывающим материалам по Саратовской области</p>
389	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 162, Таблица Б.1</p> <p>Ввод мощности, Тюменская ТЭЦ-2</p> <p>Скорректировать Скорректировать срок ввода в работу на 2025 год в соответствии с Договором об осуществлении технологического присоединения от 13.04.2022 № 763/ТП.</p>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно абзацу четвертому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимым в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности Тюменской</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						ТЭЦ-2 с учетом модернизации - с 01.01.2026. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
390	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 164, Таблица Б.1  Вывод мощности, Южноуральская ГРЭС  Удалить Материалы технико-экономического обоснования вывода из эксплуатации оборудования Южноуральской ГРЭС не согласованы. Исключить вывод из эксплуатации ПТ-83/100-90/9 в 2028 году.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу третьему подпункта «а» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, предусмотренный в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка, и предполагающий ввод замещающего генерирующего оборудования с изменением местоположения единиц генерирующего оборудования, их количества или станционного номера. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2020 № 1793-р предусмотрена комплексная замена генерирующего оборудования с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования на Южноуральской ГРЭС в 2028 году и вводом в работу ПГУ-1,2 на Каширской ГРЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
391	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 165, Таблица Б.1  Ввод мощности, Полевая СЭС  Скорректировать Скорректировать установленную мощность на 120 МВт со сроком ввода в работу в 2025 году (98,5 МВт) и в 2029 году (21,5 МВт) в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение от 03.07.2024 и заявкой на технологическое присоединение от 11.06.2024 № 48 с корректировкой от 21.06.2024 № 56.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы» в отношении групп точек поставки мощности ООО «Солар Ритейл» по Забайкальскому краю GVIE2818, GVIE2822, GVIE2823, GVIE2838, по информации собственника соответствующим Полевой СЭС, а также с учетом уточненных сведений собственника о величинах мощности, заключены договорные обязательства в суммарном объеме равном 111,8 МВт. Таким образом, основания для корректировки величины установленной мощности отсутствуют
392	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 165, Таблица Б.1  Ввод мощности, Луговая СЭС  Скорректировать Скорректировать установленную мощность на 120 МВт и срок ввода в работу на 2025 год в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение от 27.01.2023 и заявкой на технологическое присоединение от 06.12.2022 № 114.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы» в отношении групп точек поставки мощности ООО «Солар Ритейл» по Забайкальскому краю GVIE2335, GVIE2341, GVIE2590, GVIE2593, по информации собственника соответствующим Луговой СЭС, а также с учетом уточненных сведений собственника о величинах мощности, заключены договорные обязательства в суммарном объеме, равном 136 МВт. Таким образом,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						основания для корректировки величины установленной мощности отсутствуют
393	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 173 Таблица Б.1  Новоленская ТЭС  Скорректировать Скорректировать величину установленной мощности Новоленской ТЭС на 555 МВт в соответствии со схемой выдачи мощности и техническими условиями для технологического присоединения.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу восьмому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы учтены изменения установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотренные решениями Правительства Российской Федерации. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р установленная мощность строящейся Новоленской ТЭС составляет 550 МВт. Таким образом, основания для корректировки величины установленной мощности отсутствуют
394	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 176 Таблица В.1 – ОЭС Северо-Запада п5  Реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2026 год в связи пунктами 3 и 4 письма АО «СО ЕЭС» от 29.08.2024 №О3-611-П-2-19-2632, а также синхронизации сроков между ПАО «ТГК-1» и филиалом ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада (протокол совещания от 21.08.2024).	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
395	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 176 Таблица В.1 – ОЭС Северо-Запада пб	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Реконструкция ПС 220 кВ Усинская с заменой трансформаторов Т-1 220/35/6 кВ и Т-2 220/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2029 год в связи с нормативными сроками строительства и реконструкции объектов электросетевого хозяйства (отсутствие утвержденной проектно-сметной документации).</p>		<p>начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года.</p> <p>В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк</p>
396	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 177 Таблица В.2 – ОЭС Центра п1</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Найтоповичи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2028 год в связи с необходимостью корректировки проектно-сметной документации в соответствии с</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				актуальными нормативно-техническими требованиями (в том числе в части исключения применения импортного оборудования).		функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
397	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 177, таблица В.2.  Реконструкция ПС 220 кВ Южная с заменой двух трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/6(10) кВ мощностью 40 МВА каждый, с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35 кВ мощностью 10 МВА  Скорректировать Добавить комментарий/сноску: В настоящее время наименование мероприятия в проекте ИП ПАО «Россети»: Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Южная в г. Воронеже.	не учтено	Указанная информация не подлежит включению в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающие материалы
398	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 178, Таблица В.2 –ОЭС Центра, п. 4  Реконструкция ПС 220 кВ Южная с заменой двух трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/6(10) кВ мощностью 40 МВА каждый, с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35 кВ мощностью 10 МВА  Скорректировать Скорректировать наименования мероприятия на: «Реконструкция ПС 220 кВ Южная с заменой АТ-1 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА, АТ-2 220/110/10 кВ и АТ-3 220/110/35 кВ мощностью 135 МВА каждый на два автотрансформатора мощностью 200 МВА каждый, а также замена двух трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/6(10) кВ мощностью 40 МВА каждый и замена трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью	не учтено	В части мероприятия по замене АТ-1 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА, АТ-2 220/110/10 кВ и АТ-3 220/110/35 кВ мощностью 135 МВА каждый на два автотрансформатора мощностью 200 МВА каждый: В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				20 МВА на трансформатор 110/35 кВ мощностью 10 МВА». Добавить комментарий/сноску: «Наименование мероприятия в ИПР ПАО «Россети»: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Южная в г. Воронеже».		пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР В части добавления комментария/сноски: Указанная информация не подлежит включению в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающие материалы
399	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 178, Таблица В.2 –ОЭС Центра, п. 36  Реконструкция ПС 220 кВ Луч с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино  Скорректировать Скорректировать необходимы и планируемый год реализации на 2025 год в соответствии с письмом ПАО «Россети Московский регион» от 26.06.2024 № РМР/ВВ/10/167.	не учтено	В части необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части планируемого года: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации. В соответствии с проектом ИПР ПАО «Россети», а также с учетом решений, принятых на согласительном совещании в Минэнерго России по вопросу рассмотрения указанного проекта ИПР, срок реализации мероприятия (постановка под напряжение) «Реконструкция ПС 220 кВ Луч в части сооружения линейной ячейки 110 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Россети Московский регион» (М_3336829)» – 2024 год. Перенос планируемого срока реализации данного мероприятия противоречит выше обозначенному принципу
400	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 178, Таблица В.2 –ОЭС Центра, п. 15, п. 16 Стр.200, таблица Г.2, п.11	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Реконструкция ПС 500 кВ Очаково с заменой кабельной ошиновки ячеек 220 кВ и 110 кВ АТ-5 220/110/20 кВ с увеличением пропускной способности  Удалить Удалить мероприятие, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.		нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «ОЭЗ «ТЕХНОПОЛИС МОСКВА». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
401	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 178, Таблица В.2 –ОЭС Центра, п. 8  Строительство заходов ЛЭП 220-500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ Москва-1  Скорректировать Указать ответственные организации ПАО «Россети» и ПАО «Россети Московский Регион» в соответствии с Планом мероприятий по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы.	учтено частично	При доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов скорректированы технические решения по развитию электрической, направленные на покрытие дефицита мощности территории технологической генерации южной части энергосистемы г. Москвы и Московской области. Уточненные технические решения приведены в приложении 4 к СиПР ЭЭС России и в обосновывающих материалах
402	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 178, Таблица В.2 –ОЭС Центра, п. 21  Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой двух линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Западная – Очаково и ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная  Скорректировать Скорректировать необходимый год реализации с 2024 года на 2025 год в соответствии с пунктом 66 Протокола согласительного совещания Минэнерго России от 27.07.2023 № 07-1041пр	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации
403	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 180 Таблица В.2 – ОЭС Центра п40  Реконструкция ПС 220 кВ Смоленск 1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 40,5 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2028 год в соответствии со сроками реконструкции, определенными в ПОС в рамках разработки проектно-сметной документации.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по корректировке планируемого года: В СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации
404	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 182 Таблица В.2 – ОЭС Юга п6  Строительство ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – Р-4 №3 ориентировочной протяженностью 39 км  Удалить Отсутствуют расчеты электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации, в следствии чего включение в СиПР ЭЭС России нецелесообразно. Согласно СВМ Новочеркасской ГРЭС для снятия перегрузки ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – Р-4 I и II цепь достаточно применения СРМ с отключением ВЛ 220 кВ Р-4 – Р-40.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. С учетом сложившейся и прогнозируемой режимно-балансовой ситуации СРМ с достаточной эффективностью для разгрузки ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – ПС 220 кВ Р-4 I(II) цепь до ДДТН отсутствуют. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
405	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 182 Таблица В.2 – ОЭС Юга п5  Реконструкция ПС 500 кВ Шахты с установкой третьего автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)  Удалить Удалить мероприятие по установке на ПС 500 кВ Шахты третьего автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА, так как реализация мероприятия предусматривалось в рамках договора об осуществлении технологического присоединения с ООО «Красносулинский Металлургический Комбинат» (в настоящее время расторгнут). Кроме того, отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Указанное мероприятие необходимо в целях исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
406	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 182 Таблица В.2 – ОЭС Юга п6  Строительство ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – Р-4 №3 ориентировочной протяженностью 39 км  Удалить Отсутствуют расчеты электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации, в следствии чего включение в СиПР ЭЭС России нецелесообразно. Согласно СВМ Новочеркасская ГРЭС для снятия перегрузки ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – Р-4 I и II цепь достаточно применения СРМ с отключением ВЛ 220 кВ Р-4 – Р-40.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. С учетом сложившейся и прогнозируемой режимно-балансовой ситуации СРМ с достаточной эффективностью для разгрузки ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – ПС 220 кВ Р-4 I(II) цепь до ДДТН отсутствуют. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
407	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 182 Таблица В.2 – ОЭС Юга п7  Строительство ПС 220 кВ Левенцовская с двумя автотрансформаторами 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый  Удалить Удалить мероприятие по строительств ПС 220 кВ Левенцовская, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
408	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 182 Таблица В.2 – ОЭС Юга п8  Строительство двух ЛЭП 220 кВ Ростовская – Левенцовская ориентировочной протяженностью 30 км каждая  Удалить Удалить мероприятие по строительств ВЛ 220 кВ Ростовская – Левенцовская I и II цепь, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
409	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 182 Таблица В.2 – ОЭС Юга п9  Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с подключением АТ-2 и АТ-3 мощностью 240 МВА каждый к КРУЭ 220 кВ с вводом в работу КРУЭ 220 кВ  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2025 год в связи со скорректированным графиком проведения пуско-наладочных работ по КРУЭ 220 кВ.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в Приложении 4 Проекта СиПР ЭЭС (Перечень мероприятий по развитию электрической сети) в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
410	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 183 Таблица В.2 – ОЭС Юга п14  Строительство ПС 330 кВ Сунжа с двумя автотрансформаторами 330/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый и заходов ЛЭП 110 кВ  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2029 год (с учетом нормативных сроков проектирования и строительства, а также изготовления оборудования).	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
411	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 183 Таблица В.2 – ОЭС Юга п15</p> <p>Строительство заходов КВЛ 330 кВ Алания – Артем на ПС 330 кВ Сунжа ориентировочной протяженностью 22 км каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2029 год (с учетом нормативных сроков проектирования и строительства, а также изготовления оборудования).</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк</p>
412	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 183 Таблица В.2 – ОЭС Юга п17</p> <p>Реконструкция ПС 330 кВ Армавир с установкой третьего автотрансформатора 330/220/10 кВ мощностью 240 МВА</p> <p>Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».</p>	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов.</p> <p>Предложенное вместо реконструкции ПС 330 кВ Армавир с установкой третьего автотрансформатора 330/220/10 кВ мероприятие по</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир не позволит снизить загрузку АТ-3, АТ-4 на ПС 330 кВ Армавир до допустимых значений. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
413	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 183 Таблица В.2 – ОЭС Юга п18  Реконструкция ВЛ 220 кВ Армавир – Черемушки с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
414	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 183 Таблица В.2 – ОЭС Юга п19  Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Армавир – Черемушки с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
415	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 183 Таблица В.2 – ОЭС Юга п20  Реконструкция ПС 330 кВ Армавир с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Армавир – Черемушки с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
416	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 183 Таблица В.2 – ОЭС Юга п21  Реконструкция ВЛ 220 кВ Армавир – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
417	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 183 Таблица В.2 – ОЭС Юга п22  Реконструкция ПС 220 кВ Ветропарк с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Армавир – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
418	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 183 Таблица В.2 – ОЭС Юга п23  Реконструкция ВЛ 220 кВ Центральная – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
419	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 183 Таблица В.2 – ОЭС Юга п24  Реконструкция ПС 220 кВ Ветропарк с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Центральная – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
420	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 184 Таблица В.2 – ОЭС Юга п27  Реконструкция ПС 220 кВ Славянская с установкой третьего автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА  Удалить Удалить мероприятие, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
421	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 184 Таблица В.2 – ОЭС Юга п28  Реконструкция ПС 220 кВ Бужора с установкой третьего автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА  Удалить Мероприятия по установке третьего трансформатора мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Бужора учтены в договоре ТП № 611/ТП-М5 с ПАО «Россети Кубань» в связи этим необходимо исключить мероприятие из приложения №4.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Указанное мероприятие необходимо в целях исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
422	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 185 Таблица В.2 – ОЭС Юга п36  Реконструкция ПС 220 кВ Аллюминиевая с заменой автотрансформаторов АТ-5 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА и АТ-6 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА каждый, заменой пять однофазных трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 66,6 МВА каждый и четыре трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 60 МВА каждый на три трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 200 МВА каждый	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год (корректировка сроков по причине необходимости увеличения полной стоимости по титулу в связи с утверждением ПСД).		функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в Приложении 4 Проекта СиПР ЭЭС (Перечень мероприятий по развитию электрической сети) в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
423	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 187, таблица В.5 – ОЭС Урала, пункт 1  Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Новолокты ориентировочной протяженностью 258 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 153 км, с демонтажом участка существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 25 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
424	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 187, таблица В.5 – ОЭС Урала, пункт 2  Строительство ПП 500 кВ Новолокты  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
425	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 187, таблица В.5 – ОЭС Урала, пункт 3  Строительство ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
426	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 187, таблица В.5 – ОЭС Урала, пункт 4  Строительство ВЛ 500 кВ Беркут – Витязь ориентировочной протяженностью 245 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 114 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
427	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 187, таблица В.5 – ОЭС Урала, пункт 7  Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год, так как требуется заключение договора на поставку и изготовление трансформаторов.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
428	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 187, таблица В.5 – ОЭС Урала, пункт 8  Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год, так как требуется заключение договора на поставку и изготовление трансформаторов.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
429	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 187, таблица В.5 – ОЭС Урала, пункт 9  Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой автотрансформаторов АТ-1	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				220/110/10 кВ, АТ-2220/110/10 кВ мощностью 120 МВА каждый, АТ-3 220/110 кВ мощностью 125 МВА на три автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2027 год в связи с нарушением сроков подрядной организации по разработке проектно-сметной документации.		выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечении возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
430	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 189 Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункт 7  Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1) в юго-восточную часть ОЭС Сибири ориентировочной протяженностью 1420 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях  Скорректировать Исключить из наименования установку преобразовательного оборудования на подстанциях, так как присутствует отдельное мероприятие по строительству преобразовательной подстанции (пункт 24 «Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1)»).	не учтено	Мероприятие по строительству двухполюсной передачи постоянного тока включает в себя установку преобразовательного оборудования по двум концам данной передачи постоянного тока, поэтому корректировка наименования не требуется. При этом мероприятия по строительству преобразовательной ПС 500 кВ включает в себя объем мероприятия на переменном токе. С учетом вышеизложенного корректировка наименований мероприятий не требуется
431	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 190. Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункты 21-22  Реконструкция ПС 220 кВ НКАЗ-2 с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110 кВ мощностью 200 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой автотрансформатора АТ-2 220/110 кВ мощностью 200,1 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой трансформаторов Т-1 220/10 кВ, Т-2 220/10 кВ и Т-3 220/10 кВ мощностью 200,1 МВА каждый (три	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				однофазных трансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на три трансформатора 220/10 кВ мощностью 200 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2026 год, в связи с низкими темпами работ подрядной организацией - срок завершения ПИР - февраль 2025 года. Закупочная процедура по выбору подрядной организации на СМР в настоящий момент не объявлена.		
432	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 191. Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункт 28  Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
433	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 212. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункт 63  Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх,	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП , от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.		надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
434	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 191 Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункт 32  Строительство ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
435	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 191 Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункты 33, 34  Строительство ПС 500 кВ Карасук с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой четырех ШП 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
436	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 192 Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункт 35  Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук ориентировочной протяженностью 428 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
437	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 192 Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункт 36  Строительство ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук ориентировочной протяженностью 371 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
438	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 192 Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункт 37  Строительство ВЛ 220 кВ Карасук – Урожай ориентировочной протяженностью 1,5 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
439	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 192, Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункт 39  Реконструкция ПС 500 кВ Таврическая с установкой трех ШП 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с двумя резервными фазами мощностью 60 Мвар каждая  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
440	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 192 Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункт 40</p> <p>Реконструкция ПС 1150 кВ Алтай с установкой двух ШП 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с резервной фазой мощностью 60 Мвар</p> <p>Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.</p>	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
441	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 192. Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункты 44-46</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с результатами корректировки ПСД, и как следствие, необходимостью переноса сроков производства работ со стороны подрядной организации. Необходимо скорректировать наименование мероприятий и количество БСК 110 кВ с 2 на 4, в соответствии с Приказом об утв. ПСД от 22.04.2020 № 495. Изложить наименование в следующей редакции: «Реконструкция ПС 220 кВ с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой четырех БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар».</p>	учтено частично	<p>1. В части параметров реконструкции ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар: в соответствии с проектной документацией по титулу "Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Кызылская. Корректировка" (Раздел 1. Пояснительная записка Книга 1. Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская, П2200316-17-17-01-ПЗ1, ТОМ 1.1, Изм. №) две из четырех БСК мощностью 2×26 Мвар – существующие и переносятся в проектируемые здания. В связи с чем, корректировка мероприятия не требуется</p> <p>2. В части предложения по корректировке года учтено</p>
442	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 214. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункты 95-97</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с результатами корректировки ПСД, и как следствие, необходимостью переноса сроков производства работ со стороны подрядной организации. Необходимо скорректировать наименование мероприятий и количество БСК 110 кВ с 2 на 4, в соответствии с Приказом об утв. ПСД от 22.04.2020 № 495. Изложить наименование в следующей редакции: «Реконструкция ПС 220 кВ с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой четырех БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар».</p>	учтено частично	<p>1. В части параметров реконструкции ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар: в соответствии с проектной документацией по титулу "Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Кызылская. Корректировка" (Раздел 1. Пояснительная записка Книга 1. Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская, П2200316-17-17-01-ПЗ1, ТОМ 1.1, Изм. №) две из четырех БСК мощностью 2×26 Мвар – существующие и переносятся в проектируемые здания. В связи с чем, корректировка мероприятия не требуется</p> <p>2. В части предложения по корректировке года учтено</p>
443	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 192, Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункт 47</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская № 2 ориентировочной протяженностью 100 км</p> <p>Скорректировать</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием),

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Скорректировать необходимый год реализации на 2027 год в соответствии со взаимосогласованной позицией АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» по результатам рассмотрения предложений АО «СО ЕЭС» по доработке проекта ИПР ПАО «Россети» на 2024–2029 годы (протокол Минэнерго России от 06.08.2024).		направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
444	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 192, Таблица В.6 – ОЭС Сибири  Добавить Добавить мероприятия в Иркутской области: - «Строительство ВЛ 500 кВ Тулун – Ключи ориентировочной протяженностью 385 км»; - «Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с установкой одного УШР 500 кВ мощностью 3х60 Мвар»; - «Реконструкция ПС 500 кВ Ключи с установкой одного УШР 500 кВ мощностью 3х60 Мвар и одной БСК 220 кВ мощностью 100 Мвар»; - «Реконструкция ПС 500 кВ Иркутская с установкой двух БСК 220 кВ мощностью 85 Мвар каждая», с реализацией в 2028 году с целью исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений и обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности и указанием ответственной организации за реализацию мероприятий – АО «ИЭСК». Данные мероприятия включены в технические условия для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Култуминское», АО «ОЭЗ «Байкальская Гавань» и ПАО «Россети Сибирь»	учтено частично	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учитываются при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Таким образом, указанное мероприятие включено в раздел 4 книги по соответствующему субъекту РФ обосновывающих материалов
445	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 193. Таблица В.6 – ОЭС Сибири, пункт 52  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамажа на ПС 220 кВ Нанчул ориентировочной протяженностью 35 км каждый  Скорректировать В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				22.11.2023 № 1160 протяженностью заходов составляет 25,71 км (двухцепной участок 24,98 км, два одноцепных участка 0,41 км и 0,32 км)		
446	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 214. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункт 105  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамба на ПС 220 кВ Нанчул ориентировочной протяженностью 35 км каждый  Скорректировать В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 22.11.2023 № 1160 протяженностью заходов составляет 25,71 км (двухцепной участок 24,98 км, два одноцепных участка 0,41 км и 0,32 км)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
447	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 195 Таблица В.7 – ОЭС Востока п19  Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженность составляет 455,093 км	Учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
448	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 195 Таблица В.7 – ОЭС Востока п22  Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженность составляет 1,184 км и 1,551 км	Учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
449	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 195 Таблица В.7 – ОЭС Востока п23  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженность составляет 7,204 км и 7,254 км	Учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
450	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 195. Таблица В.7 – ОЭС Востока, пункт 22  Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 1,184 км и 1,551 км.	Учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
451	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 217. Таблица Г.7 – ОЭС Востока, пункт 34  Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый  Скорректировать	Учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 1,184 км и 1,551 км.		
452	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 195. Таблица В.7 – ОЭС Востока, пункт 23  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 7,204 км и 7,254 км.	Учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
453	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 217. Таблица Г.7 – ОЭС Востока, пункт 35  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 7,204 км и 7,254 км.	Учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
454	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.196 Таблица В.7 пункт 35  Строительство ПС 220 кВ Полиметалл с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 63 МВА  Скорректировать Год реализации скорректировать на 2026 в соответствии с договором ТП от 14.08.2024 № 835/ТП	Не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что в АО «СО ЕЭС» в обозначенный период формирования проекта среднесрочного прогноза отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
455	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.196 Таблица В.7 пункт 36  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Березовая – Горин на ПС 220 кВ Полиметалл ориентировочной протяженностью 5 км каждый  Скорректировать Год реализации скорректировать на 2026 в соответствии с договором ТП от 14.08.2024 № 835/ТП	Не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что в АО «СО ЕЭС» в обозначенный период формирования проекта среднесрочного прогноза отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
456	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 198 Таблица Г.1 – ОЭС Северо-Запада п1  Реконструкция ПС 220 кВ Обозерская с заменой автотрансформатора 1АТ 220/110/35 кВ мощностью 30 МВА на автотрансформатор 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА  Скорректировать В столбце «Ответственная организация» изменить ПАО "Россети Северо-Запад" на ПАО "Россети" Перенести срок реализации с 2025 на 2027 год (в соответствии с заключенным Договором № 768/ТП-М7 от 25.09.2023, срок выполнения мероприятий по ТП – 25.09.2027)	учтено частично	В части предложения по корректировке ответственной организации: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов. В части предложения по корректировке года: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
457	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 198 Таблица Г.1 – ОЭС Северо-Запада п4  Строительство заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 16,9 км каждый4)  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с проектной документацией, разработанной по заказу ООО "УЛСК", получившей положительное заключение государственной экспертизы от 13.10.2022 № 471-1-3-072649-2022 на техническую часть протяженность заходов составляет 15,951 и 16,124 км.	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения об утверждении проектной документации в части строительства заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, протяженность указанных ВЛ-330 кВ в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирована
458	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 198 Таблица Г.1 – ОЭС Северо-Запада п8  Строительство ПС 330 кВ Арктика с шестью автотрансформаторами 330/110/35 кВ мощностью 200 МВА каждый  Скорректировать Сроки ввода энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» перенести с 2027, 2028гг. на 2029, 2030гг. (письмо Заявителя от 02.07.2024 №01795)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
459	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 198 Таблица Г.1 – ОЭС Северо-Запада п9  Строительство двух ВЛ 330 кВ Выходной – Арктика ориентировочной протяженностью 55 км каждая  Скорректировать Сроки ввода энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» перенести с 2027, 2028гг. на 2029, 2030гг. (письмо Заявителя от 02.07.2024 №01795)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
460	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 198 Таблица Г.1 – ОЭС Северо-Запада п10  Строительство ВЛ 330 кВ Оленегорск – Арктика ориентировочной протяженностью 150 км  Скорректировать Сроки ввода энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» перенести с 2027, 2028гг. на 2029, 2030гг. (письмо Заявителя от 02.07.2024 №01795)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
461	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 198 Таблица Г.1 – ОЭС Северо-Запада п11  Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Оленегорск ориентировочной протяженностью 98 км  Скорректировать Сроки ввода энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» перенести с 2027, 2028гг. на 2029, 2030гг. (письмо Заявителя от 02.07.2024 №01795)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
462	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 198 Таблица Г.1 – ОЭС Северо-Запада п1  Реконструкция ПС 220 кВ Обозерская с заменой автотрансформатора 1АТ 220/110/35 кВ мощностью 30 МВА на автотрансформатор 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА  Скорректировать В столбце «Ответственная организация» изменить ПАО "Россети Северо-Запад" на ПАО "Россети" Перенести срок реализации с 2025 на 2027 год (в соответствии с заключенным Договором № 768/ТП-М7 от 25.09.2023, срок выполнения мероприятий по ТП – 25.09.2027)	учтено частично	В части предложения по корректировке ответственной организации: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов. В части предложения по корректировке года: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
463	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 198 Таблица Г.1 – ОЭС Северо-Запада п4  Строительство заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 16,9 км каждый4)  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с проектной документацией, разработанной по заказу ООО "УЛСК", получившей положительное заключение государственной экспертизы от 13.10.2022 № 471-1-3-072649-2022 на техническую часть протяженность заходов составляет 15,951 и 16,124 км.	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения об утверждении проектной документации в части строительства заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, протяженность указанных ВЛ-330 кВ в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирована
464	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 198 Таблица Г.1 – ОЭС Северо-Запада п5  Строительство второй ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва ориентировочной протяженностью 35 км4)  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с проектной документацией, разработанной по заказу ООО "УЛСК", получившей положительное заключение государственной экспертизы от 13.10.2022 № 471-1-3-072649-2022 на техническую часть протяженность составляет 34,202 км.	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения об утверждении проектной документации в части строительства второй ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, протяженность ВЛ-330 кВ в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирована
465	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 198 Таблица Г.1 – ОЭС Северо-Запада пб  Реконструкция ПС 400 кВ Выборгская с установкой третьего автотрансформатора 330/110 кВ мощностью 125 МВА  Удалить В ПАО «Россети» отсутствуют Заявки на ТП, утвержденные ТУ и Договоры ТП, содержащие обязательства по выполнению мероприятия по реконструкции ПС 400 кВ Выборгская в части установки третьего автотрансформатора 330/110 кВ мощностью 125 МВА.	не учтено	Мероприятие по реконструкции ПС 400 кВ Выборгская с установкой третьего автотрансформатора 330/110 кВ мощностью 125 МВА предусмотрено действующими ТУ для ТП ООО «Приморский УПК» к электрическим сетям АО «ЛЮЭСК» (договор ТП № 05-030/005-ПС-21 от 17.06.2021 (изм.1) заключен). В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
466	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 200, таблица Г.2.  Добавить Строительство ПС 220 кВ Варваринский-тяговая с двумя трансформаторами 40 МВА. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамбовская – Мичуринская на ПС 220 кВ Варваринский-тяговая. Данные мероприятия включены в утвержденные ТУ на ТП от 13.08.2024. Срок реализации – 12.2026	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
467	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 200, таблица Г.2.  Добавить Строительство ПС 220 кВ Пушкири-тяговая с двумя трансформаторами 40 МВА. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамбовская – Котовская на ПС 220 кВ Пушкири-тяговая. Данные мероприятия включены в утвержденные ТУ на ТП от 13.08.2024. Срок реализации – 12.2026	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
468	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 200, таблица Г.2.  Добавить 1. Замена на ПС 220 кВ Тамбовская № 4 существующего провода ошиновки ВЛ 110 кВ Тамбовская ТЭЦ – Тамбовская № 4 I, II цепи на высокотемпературный провод АСТ 150. 2. Замена существующего провода ВЛ 110 кВ Тамбовская ТЭЦ – Тамбовская № 4 I, II цепи на высокотемпературный провод АСТ 150 с учетом замены опор существующей ВЛ протяженностью 2×2,9 км. Добавить мероприятие	не учтено	Приложение Г к сводному отчету по ЕЭС России включает в себя перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям, к ЕНЭС.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				(по увеличению пропускной способности). Данные мероприятия включены в ТУ на ТП от 12.04.2024 (Договор ТП 22-2024-23/ТП-М1 от 20.03.2024)		Указанные мероприятия относятся к электрической сети напряжением 110 кВ, таким образом не могут быть включены в Приложение Г
469	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 200, таблица Г.2  Добавить ПАО «Россети Центр»/АО «Курский завод КПД им. А.Ф. Дериглазова» (от ПС 330 кВ Садовая на 30,2065 МВт) со строительством ПС 110 кВ 2х40 МВА с присоединением 2-мя отпаечными ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Садовая – Котельная № 2 и КВЛ 110 кВ Садовая – Котельная III цепь. ТУ на ТП от 31.05.2023 ПАО «Россети Центр» к сетям ПАО «Россети» для ЭС ЭУ АО «Курский завод КПД им. А.Ф. Дериглазова» (Договор ТП от 02.08.2024 № 22-2024-36/ТП-М1)	не учтено	Приложение Г к сводному отчету по ЕЭС России включает в себя перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям, к ЕНЭС. Указанные мероприятия относятся к электрической сети напряжением 110 кВ, таким образом не могут быть включены в Приложение Г
470	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 200, таблица Г.2  Добавить АО «Михайловский ГОК им. А.В. Варичева» для ЭС фабрики по переработке окисленных железистых кварцитов (на 150 МВт от ПС 330 кВ Железнодорожная). Мероприятия: На I этапе: 1. Строительство ПС 110 кВ Кварцитная 2х200 МВА. 2. Строительство двух ВЛ 110 кВ (ВЛ 110 кВ Железнодорожная – Кварцитная № 1 и ВЛ 110 кВ Железнодорожная – Кварцитная № 2). На II этапе: 1. Строительство ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Железнодорожная II цепь проводом с допустимым длительным током не менее 1327 А (при температуре воздуха +19°С). 2. Установка новой линейной ячейки 330 кВ в ОРУ 330 кВ ПС 330 кВ Железнодорожная для подключения ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Железнодорожная II цепь. 3. Реконструкция РУ 330 кВ Курской АЭС в объеме, обеспечивающим присоединение ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Железнодорожная II цепь. ТУ на ТП от 03.07.2024 (Договор ТП от 05.08.2024 № 22-2024-37/ТП-М1)	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для учета указанной в замечании информации по договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в АО «СО ЕЭС» в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
471	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 202, таблица Г.2  Реконструкция ПС 220 кВ Тепличная с установкой 2го трансформатора 220/10 кВ 80 МВА (ООО «Тепличный комплекс «Тульский»)  Удалить Удалить данное мероприятие – Договор ТП расторгнут - соглашение о расторжении Договора ТП от 21.03.2024	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения о расторжении договора по указанному ТП. С учетом сведений, указанных в направленном предложении мероприятие будет исключено из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
472	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 200, таблица Г.2  Добавить Строительство ПС 110 кВ Заявителя с установкой трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА. Строительство 1 (одной) ЛЭП 110 кВ от новой линейной ячейки 110 кВ в ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Заречная до ПС 110 кВ Заявителя. ТУ на ТП от 21.03.2024 (Договор ТП от 11.04.2024 № 22-2024-13/ТП-М1) для ЭС ООО «Региональное энергообеспечение» (на 14,8 МВт от ПС 220 кВ Заречная)	не учтено	Приложение Г к сводному отчету по ЕЭС России включает в себя перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 220 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям, к ЕНЭС. Указанные мероприятия относятся к электрической сети напряжением 110 кВ, таким образом не могут быть включены в Приложение Г
473	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 200, Таблица Г.2 – ОЭС Центра, п. 2  Реконструкция участков ВЛ 220 кВ Череповецкая – ГПП-12 с отпайкой на ГПП-6  Скорректировать В графе «Ответственная организация» следует указать ПАО «Россети». В графе «Год реализации» следует указать 2025.	учтено частично	1. Предложение в части корректировки ответственной организации будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы и обосновывающих материалов. 2. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
474	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 200, Таблица Г.2 – ОЭС Центра, п. 4  Реконструкция участков ВЛ 220 кВ РПП-2 – ГПП-12 с отпайкой на ГПП-6  Скорректировать В графе «Ответственная организация» следует указать ПАО «Россети». В графе «Год реализации» следует указать 2025.	учтено частично	1. Предложение в части корректировки ответственной организации будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы и обосновывающих материалов. 2. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
475	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 204. Таблица Г.3 – ОЭС Юга, пункт 5  Реконструкция ПС 330 кВ Кропоткин с установкой второго автотрансформатора 330/110/10 кВ мощностью 200 МВА  Удалить Мероприятия по установке АТ-1 330/110 кВ мощностью 200 МВА на ПС 330 кВ Кропоткин учтены в договоре ТП с АО «КТК-Р» в связи этим необходимо исключить мероприятие.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
476	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 208, таблица Г.5 – ОЭС Урала, пункт 20  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Чебаркуль – Шагол на ПС 220 кВ Архангельская ориентировочной протяженностью 40 км каждый  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2027год. В соответствии с подписанной дорожной картой между филиалом ПАО «Россети» - МЭС Урала и АО «Транснефть – Урал» М4 и письмом АО «Транснефть-Урал» от 21.03.2024 г. № ТУР-21-12-31/10441, проведение комплексного опробования под напряжением запланировано в 2027 году.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
477	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 209. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункт 4  Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Шерловогорская на Ононскую СЭС ориентировочной протяженностью 0,1 км  Скорректировать Изменить организацию ответственную за реализация с ПАО «Россети Сибирь» на ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
478	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 209. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункт 7  Строительство захода ВЛ 220 кВ Семиозерный – Могоча (ВЛ225) на ПС 220 кВ Семиозерный ориентировочной протяженностью 1,561 км  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения от 25.08.2022 № 766/ТП	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
479	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 209. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункт 8	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Строительство захода ВЛ 220 кВ Семиозерный – Чичатка (ВЛ227) на ПС 220 кВ Семиозерный ориентировочной протяженностью 1,566 км  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения от 25.08.2022 № 766/ТП		
480	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 210. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункт 29  Строительство ПС 220 кВ Рассолы с двумя трансформаторами 220/110/35 кВ мощностью 80 МВА каждый  Скорректировать Мощность трансформаторного оборудования указать 2x125 МВА в соответствии с изменениями в технические условия на технологическое присоединение объектов ООО «ИНК» № 6 от 03.07.2024.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
481	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 210. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункт 32  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог № 1 на ПС 220 кВ Чертово Корыто ориентировочной протяженностью 6,158 км каждый  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2027 год и указать ответственную организацию – АО «Тонода» в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения от 26.04.2023 № 767/ТП.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
482	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 211. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункты 44-45  Строительство ПС 500 кВ Кварцитная с двумя автотрансформаторами 500/110/35 кВ мощностью 250 МВА каждый, установкой трех ШР мощностью 60 Мвар каждая  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2028 год в соответствии с СТО 56947007-29.240.121-2012 «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи 35-1150 кВ». Срок реализации мероприятий будет уточнен по факту принятия в работу заявки на технологическое присоединение от ПАО «Россети Сибирь».	не учтено	Год реализации мероприятия указан в соответствии с согласованной и утвержденной в установленном порядке СВЭ по титулу "Разработка схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей в районе н.п. Шерегеш", а также заявке Администрации Таштагольского муниципального района на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Россети Сибирь". Срок реализации мероприятий будет уточнен по факту заключения договора ТП между ПАО "Россети Сибирь" и ПАО "Россети" (в целях обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств Администрации Таштагольского муниципального района)
483	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 211. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункт 46  Строительство заходов КВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС – Новокузнецкая № 1 на ПС 500 кВ Кварцитная ориентировочной протяженностью 2 км каждый  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2028 год в соответствии с СТО 56947007-29.240.121-2012 «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи 35-1150 кВ». Срок реализации мероприятий будет уточнен по факту принятия в работу заявки на технологическое присоединение от ПАО «Россети Сибирь».	не учтено	Год реализации мероприятия указан в соответствии с согласованной и утвержденной в установленном порядке СВЭ по титулу "Разработка схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей в районе н.п. Шерегеш", а также заявке Администрации Таштагольского муниципального района на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Россети Сибирь". Срок реализации мероприятий будет уточнен по факту заключения договора ТП между ПАО "Россети Сибирь" и ПАО "Россети" (в целях обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств Администрации Таштагольского муниципального района)
484	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 213. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункты 87-89  Строительство ПС 220 кВ Мерген с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью 63 МВА каждый, двумя ШР (УШР) 220 кВ мощностью 50 Мвар каждый, БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар  Удалить Согласно таблицы 13 «Энергорайоны, характеризующихся рисками ввода ГАО, с	не учтено	Указанное мероприятие предусмотрено с целью обеспечения возможности осуществления технологического присоединения Кызыл-Таштыгского и Кара-Бельдирского горно-обогатительных комбинатов (утверждены ТУ для ТП ООО "Лунсин" и ООО "Кара-Бельдир", а также между АО "Тываэнерго" и ООО "Кара-Бельдир" и ООО "Лунсин" 20.07.2021 заключено соглашение о порядке взаимодействия заявителей и сетевой организацией до заключения договора ТП по индивидуальному проекту) в рамках Комплексного плана энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»	
	Ф.И.О.	Организация					
				указанием схемно-режимных и режимно-балансовых условий» в качестве мероприятия по обеспечению допустимых параметров электрической сети рекомендовано строительство ВЛ 220 кВ Туран – Кызыльская № 2 ориентировочной протяженностью 100 км и ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км. В настоящее время проходят согласование тома ОТР «Балансы и режимы. Расчеты электроэнергетических режимов (для схемы развития сети без ПС 220 кВ Мерген)» разрабатываемые в рамках титула «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км, строительство ВЛ 220 кВ Кызыльская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км, строительство ПС 220 кВ Мерген трансформаторной мощностью 126 МВА (2х63 МВА) с установкой двух ШР (УШР) 220 кВ мощностью 2х53 Мвар и БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар (для технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства АО «Тываэнерго»)). По результатам согласования томов ОТР будут внесены изменения в утвержденные технические условия для технологического присоединения с заменой мероприятий по строительству ПС 220 кВ Мерген на строительство ВЛ 220 кВ Туран – Кызыльская № 2.			социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51. В соответствии с пунктом 27 Комплексного плана строительство и постановка под напряжение объектов ПАО «Россети» предусмотрена до 1 декабря 2024 года. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
485	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 214. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири, пункт 90  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Туран – Кызыльская № 2 на ПС 220 кВ Мерген ориентировочной протяженностью 50 км каждый  Удалить Мероприятия отсутствуют в действующих технических условиях для технологического присоединения.	не учтено	Указанное мероприятие предусмотрено с целью обеспечения возможности осуществления технологического присоединения Кызыл-Таштыгского и Кара-Бельдирского горно-обогатительных комбинатов (утверждены ТУ для ТП энергопринимающих устройств ООО "Лунсин" и ООО "Кара-Бельдир", а также между АО "Тываэнерго" и ООО "Кара-Бельдир" и ООО "Лунсин" 20.07.2021 заключено соглашение о порядке взаимодействия заявителей и сетевой организацией до заключения договора ТП по индивидуальному проекту) в рамках Комплексного плана энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва, утв. Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком от 13.07.2022 № 8033п - П51. В соответствии с пунктом 27 Комплексного плана строительство и постановка под напряжение объектов ПАО «Россети» предусмотрена до 1 декабря 2024 года. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют	
486	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 214. Таблица Г.7 – ОЭС Сибири, пункт 94  Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Туран – Туманная ориентировочной протяженностью 312,3 км  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, год реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирован на предлагаемый	
487	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 214. Таблица Г.7 – ОЭС Сибири, пункты 100-102  Реконструкция ПС 220 кВ Туран с установкой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар, БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы	

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.		электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
488	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 214. Таблица Г.6 – ОЭС Сибири</p> <p>Добавить Добавить мероприятие «Реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) со строительством участка ВЛ ориентировочной протяженностью 2 км и образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская ориентировочной протяженностью 150 км» со сроком реализации в 2025 году (предусмотрено в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы). До утверждения ПСД по инвестиционному проекту «Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) с образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская (спрямление участка ВЛ 220 кВ ориентировочной протяженностью 2 км), реконструкция ПС 220 кВ Туран (сооружение ОРУ 220 кВ на новой площадке, установка двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, установка ШР (УШР) 220 кВ мощностью 40 Мвар и БСК 220 кВ мощностью 110 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Шушенская-опорная (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку) для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК» и объектов электросетевого хозяйства АО «Тываэнерго»» исключение указанного мероприятия – нецелесообразно.</p>	не учтено	<p>В соответствии с дополнением № 2 в задание на проектирование по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) с образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская (спрямление участка ВЛ 220 кВ ориентировочной протяженностью 2 км), реконструкция ПС 220 кВ Туран (сооружение ОРУ 220 кВ на новой площадке, установка двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, установка ШР (УШР) 220 кВ мощностью 40 Мвар и БСК 220 кВ мощностью 110 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Шушенская-опорная (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку) для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК» и объектов электросетевого хозяйства АО «Тываэнерго»» (утверждено ПАО «Россети» от 01.02.2024 № 106/5п) реализация этапа по реконструкции ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) с образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская выполняется только в случае реализации инвестиционного проекта «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км, строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км, строительство ПС 220 кВ Мерген трансформаторной мощностью 126 МВА (2x63 МВА) с установкой двух ШР (УШР) 220 кВ мощностью 2x53 Мвар и БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар для технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства АО «Тываэнерго»» (далее – «титул ПС 220 кВ Мерген»).</p> <p>В проекте ИПР ПАО «Россети» на 2024-2029 годы титул ПС 220 кВ Мерген учтен в объеме ПИР (без СМР и ПНР). Вместо мероприятия по сооружению ВЛ 220 кВ Туран – Мерген и Кызылская – Мерген с ПС 220 кВ Мерген в проект СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы в целях исключения существующих рисков выхода параметров</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений включено альтернативное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Туран – Кызыльская № 2 ориентировочной протяженностью 100 км. В этой связи основания для внесения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
489	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 216 Таблица Г.7 – ОЭС Востока п1  Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2, строительством ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия ориентировочной протяженностью 280 км, установкой на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 22.12.2023 № 1685 протяженность составляет: ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта №1 – 1,4729 км ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская (Химкомбинат) №1 – 1,63821 км ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта №2 – 0,97708 км ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская (Химкомбинат) №2 – 2,801 км ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия – 272,683 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
490	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 216 Таблица Г.7 – ОЭС Востока п2  Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Сквородино № 1, № 2 ориентировочной протяженностью 2 км каждая  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет: ВЛ 220 кВ Даурия – Сквородино № 1 – 1,581 км ВЛ 220 кВ Даурия – Сквородино № 2 – 1,598 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
491	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 216 Таблица Г.7 – ОЭС Востока п5  Реконструкция ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 2 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Ульручи/т  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 0,586 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
492	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 216 Таблица Г.7 – ОЭС Востока п6  Реконструкция ВЛ 220 кВ Сквородино – БАМ/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – БАМ/т  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 1,470 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
493	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЭЭС России Стр. 216 Таблица Г.7 – ОЭС Востока п3  Реконструкция ВЛ 220 кВ Сквородино – Уруша/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				220 кВ Даурия – Уруша/т  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 1,470 км		
494	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 216 Таблица Г.7 – ОЭС Востока п7  Реконструкция КВЛ 220 кВ Сковородино – Тында № 1 со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,4 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Тында  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 1,281 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
495	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.217 Таблица Г.7 пункт 36  Строительство ПС 220 кВ Metallurg с двумя трансформаторами 220/35/10 кВ мощностью 125 МВА каждый  Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ПС 220 кВ Metallurg с четырьмя трансформаторами 220/10-10 кВ мощностью 80 МВА каждый» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 05.02.2024	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
496	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.217 Таблица Г.7 пункт 37  Строительство двух ВЛ 220 кВ Варяг –Metallurg ориентировочной протяженностью 25 км каждая  Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ВЛ 220 кВ Варяг – Metallurg I цепь, ВЛ 220 кВ Варяг – Metallurg II цепь, ВЛ 220 кВ Варяг – Metallurg № 3» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 05.02.2024	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
497	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.218 Таблица Г.7 пункт 40  Строительство ПС 220 кВ Угловая с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА  Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ПС 220 кВ Гродеков с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
498	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.218 Таблица Г.7 пункт 41  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна с отпайкой на ПС Западная на ПС 220 кВ Угловая ориентировочной протяженностью 1,0 км каждый  Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна с отпайкой на ПС Западная на ПС 220 кВ Гродеков ориентировочной протяженностью 1,0 км каждый»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
499	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.218 Таблица Г.7 пункт 43	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Строительство заходов ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная на ПС 220 кВ Угловая ориентировочной протяженностью 1,1 км каждый  Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство заходов ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная на ПС 220 кВ Гродеков ориентировочной протяженностью 1,1 км каждый»		
500	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.218 Таблица Г.7 пункт 46  Строительство ПС 220 кВ Надеждинская с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 160 МВА каждый  Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ПС 220 кВ Надеждинская с двумя трансформаторами 220/35 кВ мощностью 160 МВА каждый» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 04.07.2024	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
501	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.218 Таблица Г.7 пункт 48  Реконструкция ПС 220 кВ Надеждинская с установкой третьего трансформатора 220/10 кВ мощностью 160 МВА  Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Реконструкция ПС 220 кВ Надеждинская с установкой третьего трансформатора 220/35 кВ мощностью 160 МВА» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 04.07.2024	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
502	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.218 Таблица Г.7 пункт 52  Строительство ПС 220 кВ Логистика с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 25 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать ответственную организацию с ПАО «Россети» на ООО «ФинИнвест» в соответствии с ТУ для ТП от 15.03.2024	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
503	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.219 Таблица Г.7 пункт 68  Строительство ПС 220 кВ Полиметалл с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 63 МВА  Скорректировать Год реализации скорректировать на 2026 в соответствии с договором ТП от 14.08.2024 № 835/ТП	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что в АО «СО ЕЭС» в обозначенный период формирования проекта среднесрочного прогноза отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
504	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.219 Таблица Г.7 пункт 69  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Березовая – Горин на ПС 220 кВ Полиметалл ориентировочной протяженностью 5 км каждый  Скорректировать Год реализации скорректировать на 2026 в соответствии с договором ТП от 14.08.2024 № 835/ТП	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что в АО «СО ЕЭС» в обозначенный период формирования проекта среднесрочного прогноза отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						сетевой организации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
505	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 219 Таблица Г.7 – ОЭС Востока п72  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Высокогорная (Кузнецовский) – Ванино (Л-263) на ПС 220 кВ Тумнин/т ориентировочной протяженностью 0,2 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 02.10.2024 № 1195 протяженность составляет 0,082км и 0,075 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
506	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.219 Таблица Г.7 пункт 73  Строительство ПС 220 кВ Литовко/т с двумя трансформаторами 220/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА каждый  Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ПС 220 кВ Литовко/т с двумя трансформаторами 220/27,5/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 26.08.2024	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
507	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 219. Таблица Г.7 – ОЭС Востока, пункт 66  Строительство ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог № 3 ориентировочной протяженностью 264,4 км  Перенести Перенести в Иркутскую область, так как большая часть ВЛ будет проходить по территории Иркутской области. Изменить организацию ответственную за реализация с АО «Интер РАО – Электрогенерация» на ПАО «Россети»	учтено частично	В связи с тем, что ВЛ 220 кВ Пеледуй - Городская будет проходить по территории двух субъектов РФ - Республика Саха (Якутия) и Иркутская область, мероприятие будет также приведено в таблице Г.6 – ОЭС Сибири. Предложение по изменению наименования организации, ответственной за реализацию мероприятия, будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
508	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр.220 Таблица Г.7 пункт 79  Строительство ПС 220 кВ Эльбан/т с двумя трансформаторами 220/27,5/10 кВ мощностью 25 МВА каждый  Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ПС 220 кВ Эльбан/т с двумя трансформаторами 220/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 26.08.2024	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
509	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 220 Таблица Г.7 – ОЭС Востока п87  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Аксака/т ориентировочной протяженностью 1 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 10 протяженность составляет 0,959 км и 1,036 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
510	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 220 Таблица Г.7 – ОЭС Востока п89  Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Кузнецовский – Высокогорная/т ориентировочной протяженностью 5,54 км  Скорректировать	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 1077 протяженность составляет 4,75 км и 4,779 км		
511	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 220 Таблица Г.7 – ОЭС Востока п96  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Куи/т ориентировочной протяженностью 1 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 10 протяженность составляет 1,886 км и 1,725 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
512	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Сводный отчет по ЕЭС России Стр. 221 Таблица Г.7 – ОЭС Востока п100  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Ванино/т ориентировочной протяженностью 7,9 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 10 протяженность составляет 7,567 км и 7,404 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
513	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Карелия Стр 48 Таблица 25 п. 1  Реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2026 год в связи пунктами 3 и 4 письма АО «СО ЕЭС» от 29.08.2024 №ОЗ-611-П-2-19-2632, а также синхронизации сроков между ПАО «ТГК-1» и филиалом ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада (протокол совещания от 21.08.2024).	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России
514	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Коми Стр 14 Таблица 8 п.1 Стр 26 Таблица 16 п1  Реконструкция ПС 220 кВ Усинская с заменой трансформаторов Т-1 220/35/6 кВ и Т-2 220/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2029 год в связи	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				с нормативными сроками строительства и реконструкции объектов электросетевого хозяйства (отсутствие утвержденной проектно-сметной документации).		функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года. В части предложения по корректировке планируемого года: В связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
515	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Архангельской области Стр 27 Таблица 16 п 2  Реконструкция ПС 220 кВ Обозерская с заменой автотрансформатора 1АТ 220/110/35 кВ мощностью 30 МВА на автотрансформатор 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА  Скорректировать В столбце «Ответственная организация» изменить ПАО "Россети Северо-Запад" на ПАО "Россети" Перенести срок реализации с 2025 на 2027 год (в соответствии с заключенным Договором № 768/ТП-М7 от 25.09.2023, срок выполнения мероприятий по ТП – 25.09.2027)	учтено частично	В части предложения по корректировке ответственной организации: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов. В части предложения по корректировке года: В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
516	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Архангельской области Стр. 12 Таблица 5  Скорректировать	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				В 2022 году на ПС 220 кВ Коноша (ПАО «Россети») выведена из эксплуатации БСК-110 кВ мощностью 52 МВАр.		
517	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Архангельской области Стр. 41  Скорректировать В последнем абзаце Заключения указано - «Всего за период 2024–2030 годов намечается ввод в работу трансформаторной мощности 143 МВА», что не соответствует информации указанной в таблице 16 (80+63+50= 193 МВА).	не учтено	В суммарной величине прироста трансформаторной мощности за период 2024–2030 годов учитывалось приращение трансформаторной мощности за соответствующий период, указанной в таблицах 16, 17. Таким образом, в Архангельской области прирост трансформаторной мощности за период 2024–2030 годов составит 143 МВА
518	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Ленинградской области Стр. 71 Таблица 31 п. 3  Строительство второй ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва ориентировочной протяженностью 35 км  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с проектной документацией, разработанной по заказу ООО "УЛСК", получившей положительное заключение государственной экспертизы от 13.10.2022 № 471-1-3-072649-2022 на техническую часть протяженность составляет 34,202 км.	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения об утверждении проектной документации в части строительства второй ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, протяженность ВЛ-330 кВ в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирована
519	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Ленинградской области Стр. 71 Таблица 31 п. 10  Реконструкция ПС 400 кВ Выборгская с установкой третьего автотрансформатора 330/110 кВ мощностью 125 МВА  Удалить В ПАО «Россети» отсутствуют Заявки на ТП, утвержденные ТУ и Договоры ТП, содержащие обязательства по выполнению мероприятия по реконструкции ПС 400 кВ Выборгская в части установки третьего автотрансформатора 330/110 кВ мощностью 125 МВА.	не учтено	Мероприятие по реконструкции ПС 400 кВ Выборгская с установкой третьего автотрансформатора 330/110 кВ мощностью 125 МВА предусмотрено действующими ТУ для ТП ООО «Приморский УПК» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» (договор ТП №05-030/005-ПС-21 от 17.06.2021 (изм.1) заключен). В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
520	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Мурманской области Стр 35 Таблица 19 п 2  Строительство ПС 330 кВ Арктика с шестью автотрансформаторами 330/110/35 кВ мощностью 200 МВА каждый  Скорректировать Сроки ввода энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» перенести с 2027, 2028гг. на 2029, 2030гг. (письмо Заявителя от 02.07.2024 №01795)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
521	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Мурманской области Стр 35 Таблица 19 п 3  Строительство двух ВЛ 330 кВ Выходной – Арктика ориентировочной протяженностью 55 км каждая  Скорректировать Сроки ввода энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» перенести с 2027, 2028гг. на 2029, 2030гг. (письмо Заявителя от 02.07.2024 №01795)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
522	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Мурманской области Стр 35 Таблица 19 п 4  Строительство ВЛ 330 кВ Оленегорск – Арктика ориентировочной протяженностью 150 км  Скорректировать Сроки ввода энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» перенести с 2027, 2028гг. на 2029, 2030гг. (письмо Заявителя от 02.07.2024 №01795)	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
523	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Мурманской области Стр 35 Таблица 19 п 11</p> <p>Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Оленегорск ориентировочной протяженностью 98 км</p> <p>Скорректировать Сроки ввода энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» перенести с 2027, 2028гг. на 2029, 2030гг. (письмо Заявителя от 02.07.2024 №01795)</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
524	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Белгородской области стр. 30, таблица 19</p> <p>Создание на ПС 330 кВ Белгород устройства АПНУ</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год: в Приложении № 4 СИПР – указан 2025. В ИП год окончания -2025</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программ, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
525	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Брянской области Стр. 12, 23 Таблица 13 п.1</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Найтоповичи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2028 год в связи с</p>	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				необходимостью корректировки проектно-сметной документации в соответствии с актуальными нормативно-техническими требованиями (в том числе в части исключения применения импортного оборудования).		энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
526	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Владимирской области  Добавить Строительство ПС 110 кВ Поисковая с двумя трансформаторами 40 МВА и двух КЛ 110 кВ Владимирская – Поисковая ориентировочной протяженностью 1,9 км для технологического присоединения ООО «Яндекс ДЦ Владимир». В соответствии с утвержденными 10.06.2024 года ТУ на ТП (договор №22-2024-22/ТП-М1 от 25.06.24 г.) в рамках реализации мероприятий заявителя для обеспечения ТП центра обработки данных выполняется строительство ПС 110 кВ Поисковая и КЛ 110 кВ к ней. Реализация – 2026 год. Ответственная организация – ООО «Яндекс ДЦ Владимир».	учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП заявителей к электрическим сетям, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения о заключении договора по указанному ТП. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП указанного заявителя, будут включены в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
527	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Вологодской области стр. 42, Приложение А, таблица А.1.  ТЭЦ ЭВС-2 ПАО «Северсталь», ТГ-1  Добавить Отсутствуют сведения об увеличении мощности электростанции ПАО «Северсталь»	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу седьмому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные наличием

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				- ТЭЦ ЭВС-2 с модернизацией ТГ-1 и увеличением мощности ТГ-1 на 10 МВт до 110 МВт в 2025 году.		договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии (для объектов по производству электрической энергии, которые принадлежат (будут принадлежать) на праве собственности или на ином законном основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых к электрическим сетям в соответствии с утвержденными ТУ для ТП). Представленные в предложении изменения мощности генерирующего оборудования не удовлетворяют вышеуказанному критерию. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
528	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Вологодской области стр. 42, Приложение А, таблица А.1.  ТЭЦ ЭВС-2 ПАО «Северсталь», ТГ-2  Добавить Отсутствуют сведения об увеличении мощности электростанции ПАО «Северсталь» - ТЭЦ ЭВС-2 с модернизацией ТГ-2 и увеличением мощности ТГ-2 на 10 МВт до 110 МВт в 2025 году.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу седьмому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные наличием договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии (для объектов по производству электрической энергии, которые принадлежат (будут принадлежать) на праве собственности или на ином законном основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых к электрическим сетям в соответствии с утвержденными ТУ для ТП). Представленные в предложении изменения мощности генерирующего оборудования не удовлетворяют вышеуказанному критерию. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
529	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Воронежской области стр. 29, таблица 16; стр. 40, таблица 23.  Реконструкция ПС 220 кВ Южная с заменой двух трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/6 (10) кВ мощностью 40 МВА каждый  Скорректировать Добавить комментарий/сноску: В настоящее время наименование мероприятия в проекте ИП ПАО «Россети»: Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Южная в г. Воронеже.	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
530	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Воронежской области  Реконструкция ПС 220 кВ Южная с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35 кВ мощностью 10 МВА  Добавить комментарий/сноску: В настоящее время наименование мероприятия в проекте ИП ПАО «Россети»: Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Южная в г. Воронеже.	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
531	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Костромской области стр. 13, Таблица 6.  Завод автокомпонентов  Скорректировать Год ввода следует указать 2025 - в соответствии с Договором от 22.08.2023 № ТП 22-2023-25/ТП-М1.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
532	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Костромской области стр. 23, Приложение А, АО «Интер РАО – Электрогенерация»</p> <p>Костромская ГРЭС</p> <p>Скорректировать Скорректировать срок ввода Костромской ГРЭС с учетом увеличения мощности блока № 3 на 30 МВт и блока № 5 на 30 МВт в 2029 году в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение. Для блока 3 ТУ от 22.08.2022, изменения №1 от 05.07.2023. Заявка на ТП от 22.07.2022 № ЭГ/КА/481. Для блока 5 ТУ от 22.08.2022, изменения №1 от 05.07.2023. Заявка на ТП от 22.07.2022 № ЭГ/КА/481.</p>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно абзацу третьему подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются сроки изменений установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотренные в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р, с учетом информации в реестре проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций АО "Администратор торговой системы", актуальная дата начала поставки мощности Блока 3, Блока 5 Костромской ГРЭС с учетом модернизации - 01.02.2025. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
533	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Курской области стр. 21, таблица 11</p> <p>Добавить ЭУ АО «Курский завод КПД им. А.Ф. Дериглазова» (от ПС 330 кВ Садовая на 30,2065 МВт) ТУ на ТП от 31.05.2023 ПАО «Россети Центр» к сетям ПАО «Россети» для ЭС ЭУ АО «Курский завод КПД им. А.Ф. Дериглазова» (Договор ТП от 02.08.2024 № 22-2024-36/ТП-М1)</p>	не учтено	<p>Указанная информация была включена в раздел 3 книги с обосновывающими материалами по энергосистеме Курской области в соответствии с ТУ для ТП АО «Курский завод КПД им. А.Ф. Дериглазова» к электрическим сетям ПАО «Россети Центр»</p>
534	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Курской области стр. 21, таблица 11</p> <p>Добавить ПС 110 кВ Кварцитная АО «Михайловский ГОК им. А.В. Варичева» для ЭС фабрики по переработке окисленных железистых кварцитов (на 150 МВт от ПС 330 кВ Железногорская) ТУ на ТП от 03.07.2024 (Договор ТП от 05.08.2024 № 22-2024-37/ТП-М1)</p>	не учтено	<p>В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления.</p> <p>В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для учета указанной в замечании информации по договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в АО «СО ЕЭС» в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
535	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Курской области стр. 28, таблица 16.</p> <p>Добавить ПАО «Россети Центр»/АО «Курский завод КПД им. А.Ф. Дериглазова» (от ПС 330 кВ Садовая на 30,2065 МВт) со строительством ПС 110 кВ 2х40 МВА с присоединением 2-мя отпаечными ЛЭП 110 кВ от КВЛ 110 кВ Садовая – Котельная № 2 и КВЛ 110 кВ Садовая – Котельная III цепь ТУ на ТП от 31.05.2023 ПАО «Россети Центр» к сетям ПАО «Россети» для ЭС ЭУ АО «Курский завод КПД им. А.Ф. Дериглазова» (Договор ТП от 02.08.2024 № 22-2024-36/ТП-М1)</p>	не учтено	<p>Указанные мероприятия были включены в обосновывающие материалы в рамках выполнения обязательств по договору ТП энергопринимающих устройств АО «Курский завод КПД им. А.Ф. Дериглазова» к электрическим сетям ПАО «Россети Центр»</p>
536	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Курской области стр. 28, таблица 16.</p> <p>Добавить АО «Михайловский ГОК им. А.В. Варичева» для ЭС фабрики по переработке окисленных железистых кварцитов (на 150 МВт от ПС 330 кВ Железногорская). Мероприятия: На I этапе: 1. Строительство ПС 110 кВ Кварцитная 2х200 МВА. 2. Строительство двух ВЛ 110</p>	не учтено	<p>В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления.</p> <p>В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				кВ (ВЛ 110 кВ Железногорская – Кварцитная № 1 и ВЛ 110 кВ Железногорская – Кварцитная № 2). На II этапе: 1. Строительство ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Железногорская II цепь проводом с допустимым длительным током не менее 1327 А (при температуре воздуха +19°C). 2. Установка новой линейной ячейки 330 кВ в ОРУ 330 кВ ПС 330 кВ Железногорская для подключения ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Железногорская II цепь. 3. Реконструкция РУ 330 кВ Курской АЭС в объеме, обеспечивающим присоединение ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Железногорская II цепь. ТУ на ТП от 03.07.2024 (Договор ТП от 05.08.2024 № 22-2024-37/ТП-М1)		соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для учета указанной в замечании информации по договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в АО «СО ЕЭС» в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
537	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Курской области Стр. 47, Приложение А, Энергосистема Курской области, Курская АЭС-2  Ввод мощности, Курская АЭС-2  Скорректировать Уточнить установленную мощность энергоблоков Курской АЭС-2. Согласно утвержденных технических условий на технологическое присоединение энергоблока № 1 от 20.01.2016 с изменениями № 1 от 10.10.2018, № 2 от 25.09.2020, № 3 от 03.02.2021, №4 от 27.02.2024 и №5 от 12.08.2024 Курской АЭС-2 и заявки на ТП от 07.04.2015 № 09/01/354, с учетом корректировок от 16.06.2015 № 9/01/608, от 14.07.2015 № 9/11/435 и от 24.07.2018 № 9/11/101086 установленная мощность энергоблоков составляет 1255 МВт.	не учтено	В соответствии с информацией Госкорпорации «Росатом» о динамике изменения установленной генерирующей мощности АЭС в период до 2042 года, направленной письмами от 09.07.2024 № 1-8/34724, от 22.06.2024 № 1-8/31944, установленная мощность планируемых к вводу в эксплуатацию энергоблоков Курской АЭС-2 составляет 1200 МВт каждый, что отражено в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, то есть мощность, при которой оборудование может работать длительное время при номинальных параметрах и в нормальных условиях согласно ГОСТ Р 57114-2022. ТУ для ТП определена величина максимальной мощности объекта по производству электрической энергии, то есть наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию в соответствии с документами о технологическом присоединении в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии и может быть отлична от величины установленной мощности
538	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема города Москва стр. 58, таблица 14  Добавить ПАО «Россети Московский регион» 35,7 МВт к ПС 220 кВ Кедрово ТУ от 05.03.2024	не учтено	В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности учитывается нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии. В разделе 3.1 обосновывающих материалов не подлежат учету ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации
539	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема города Москва стр. 81, таблица 19  Строительство заходов ЛЭП 220–500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ Москва-1  Скорректировать Указать ответственные организации – ПАО «Россети» и ПАО «Россети Московский Регион» (в соответствии с Планом мероприятий по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы)	учтено частично	При доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов скорректированы технические решения по развитию электрической, направленные на покрытие дефицита мощности территории технологической генерации южной части энергосистемы г. Москвы и Московской области. Уточненные технические решения приведены в приложении 4 к СиПР ЭЭС России и в обосновывающих материалах
540	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема города Москва стр. 82, таблица 10  Реконструкция ПС 500 кВ Очаково с заменой кабельной ошиновки ячеек 220 кВ и 110 кВ АТ-5 220/110/20 кВ с увеличением пропускной способности  Удалить Удалить мероприятие, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора ТП АО «ОЭЗ «ТЕХНОПОЛИС МОСКВА». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
541	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Московской области стр. 158, таблица 42	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>ООО УК «А класс капитал» Д.У. Комбинированным ЗПИФ «ПНК Девелопмент» 23 МВт по 10 кВ к ПС 500 кВ Пахра</p> <p>Скорректировать В соответствии с заключенным договором ТП от 01.08.2024 № 22-2024-35/ТП-М1, ранее присоединенная мощность составляет 24 МВт, присоединяемая 10 МВт, срок ТП - 01.08.2025</p>		<p>В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления.</p> <p>В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы</p>
542	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Московской области стр. 158, таблица 42</p> <p>Добавить ООО «Инсайтел» 20 мВт по 10 кВ к ПС 220 кВ Ока ТУ от 15.05.2024</p>	не учтено	<p>В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП.</p> <p>В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления.</p> <p>В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы</p>
543	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Московской области стр. 168, таблица 48, п.3</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Луч с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый год реализации на 2025 год в соответствии с письмом ПАО «Россети Московский регион» от 26.06.2024 № РМР/ВВ/10/167.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программ, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации,</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
544	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Московской области стр. 186, таблица 50</p> <p>Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой двух линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Западная – Очаково и ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый год реализации с 2024 года на 2025 год в соответствии с пунктом 66 Протокола согласительного совещания Минэнерго России от 27.07.2023 № 07-1041пр.</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации
545	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Московской области стр. 136, Приложение А, АО «Интер РАО – Электрогенерация»</p> <p>Каширская ГРЭС</p> <p>Скорректировать Уточнить установленную мощность планируемых к вводу энергоблоков Каширской ГРЭС. Согласно технических условий на технологическое присоединение энергоблоков № 1,2 Каширской ГРЭС от 24.03.2023 и заявки на ТП от 02.02.2023 установленная мощность энергоблоков составляет 1020 МВт.</p>	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу третьему подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотренные в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р, установленная мощность (при которой оборудование может работать длительное время при номинальных параметрах и в нормальных условиях согласно ГОСТ Р 57114-2022) Каширской ГРЭС после модернизации составит 896,4 МВт, что отражено в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. ТУ для ТП определена величина максимальной мощности объекта по производству электрической энергии, то есть наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию в соответствии с документами о технологическом присоединении в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии и может быть отлична от величины установленной мощности. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
546	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Орловской области стр. 21, таблица 12.</p> <p>- Реконструкция ПС 220 кВ Орловская Районная со строительством ОРУ 220 кВ на новой площадке. - Перезавод из ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Орловская Районная в ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Орловская Районная (новая площадка) ВЛ 220 кВ Орловская Районная – Узловая с отпайкой на ПС Керама Марацци. - Строительство переемычки 220 кВ между ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Орловская Районная и ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Орловская Районная (новая площадка). -Перемещение одного автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА с ПС 220 кВ Орловская Районная на ПС 220 кВ Орловская Районная (новая площадка). - Реконструкция ПС 220 кВ Орловская Районная со строительством ОРУ 110 кВ на новой площадке. - Перезавод из ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Орловская Районная в ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Орловская Районная (новая площадка) ВЛ 110 кВ Орловская Районная – Новоселово I цепь с</p>	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				отпайками, ВЛ 110 кВ Орловская Районная – Новоселово II цепь с отпайкой на ПС Володарская со строительством перемычек 110 кВ между ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Орловская Районная и ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Орловская Районная (новая площадка) с образованием четырех ВЛ 110 кВ: ВЛ 110 кВ Орловская Районная (новая площадка) – Орловская Районная I цепь с отпайкой ПС Володарская, ВЛ 110 кВ Орловская Районная (новая площадка) – Орловская Районная II цепь с отпайкой ПС Володарская, ВЛ 110 кВ Орловская Районная (новая площадка) – Новоселово I цепь с отпайкой ПС Знаменская, ВЛ 110 кВ Орловская Районная (новая площадка) – Новоселово II цепь. - Перезавод из ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Орловская Районная в ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Орловская Районная (новая площадка) ВЛ 110 кВ Орловская ТЭЦ – Орловская Районная I цепь с отпайками, ВЛ 110 кВ Орловская ТЭЦ – Орловская Районная II цепь с отпайками.  Скорректировать Добавить комментарий/сноску: В настоящее время наименование мероприятия в проекте ИП ПАО «Россети»: Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Орловская Районная.		
547	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Рязанской области стр. 21, таблица 12.  Добавить Строительство ПС 110 кВ Заявителя с установкой трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА. Строительство 1 (одной) ЛЭП 110 кВ от новой линейной ячейки 110 кВ в ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Заречная до ПС 110 кВ Заявителя. ТУ на ТП от 21.03.2024 (Договор ТП от 11.04.2024 № 22-2024-13/ТП-М1) для ЭС ООО «Региональное энергообеспечение» (на 14,8 МВт от ПС 220 кВ Заречная)	учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП заявителей к электрическим сетям, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения о заключении договора по указанному ТП. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП указанного заявителя, будут включены в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
548	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Рязанской области стр. 11, таблица 5  Замена трансформатора на ПС 220 кВ Ямская 2х40 МВА  Скорректировать Замена трансформатора на ПС 220 кВ Ямская 40 МВА исправить на: «Замена трансформаторов на ПС 220 кВ Ямская. 2х40 МВА»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
549	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Рязанской области стр. 15, таблица 8; стр. 21, таблица 11,  Завод по производству пластиковых изделий методом литья под давлением- ООО «ПРИОЛизинг» - увеличение максимальной мощности с 0,1064 МВт до 45 МВт. Реконструкция ПС 110 кВ Стекольная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый Ответственная организация: ООО «Новомичуринские электрические сети»  Удалить Отсутствует договор ТП с ПАО Россети	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
550	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Рязанской области стр. 16, таблица 9  В 2027 году абсолютный прирост/снижение потребления электрической энергии предусмотрен в объеме –(минус) 25, млн кВт·ч	не учтено	Учетные объемы и соответствующие им приросты сформированы согласно методологии разработки среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности. Требование дополнительного пояснения факторов спорадического снижения прогнозного электропотребления в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Добавить Требуется пояснение, чем вызвано снижение потребления электрической энергии		отсутствует. Прогноз сформирован, в том числе, с учетом предложений собственников существующих потребителей. В 2027 году заявлено снижение относительно 2026 года объемов потребления электроэнергии АО "Рязанская нефтеперерабатывающая компания" на 78 млн кВт·ч.
551	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Смоленской области Страница 29 Приложение Б п.1  Реконструкция ПС 220 кВ Смоленск 1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 40,5 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2028 год в соответствии со сроками реконструкции, определенными в ПОС в рамках разработки проектно-сметной документации.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
552	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Тамбовской области Стр. 19, таблица 10  Добавить Строительство ПС 220 кВ Варваринский-тяговая с двумя трансформаторами 40 МВА. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамбовская – Мичуринская на ПС 220 кВ Варваринский-тяговая. Данные мероприятия включены в утвержденные ТУ на ТП от 13.08.2024. Срок реализации – 12.2026	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
553	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Тамбовской области Стр. 19, таблица 10  Добавить	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Строительство ПС 220 кВ Пушкири-тяговая с двумя трансформаторами 40 МВА. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамбовская – Котовская на ПС 220 кВ Пушкири-тяговая. Данные мероприятия включены в утвержденные ТУ на ТП от 13.08.2024. Срок реализации – 12.2026		мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
554	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Тамбовской области Стр. 12, таблица 5  Добавить ОАО «РЖД» - ПС 220 кВ Варваринский-тяговая – 23,98 МВт Добавить потребителя. ТУ на ТП от 13.08.2024. Срок реализации – 12.2026	не учтено	В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
555	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Тамбовской области Стр. 12, таблица 5  Добавить ОАО «РЖД» - ПС 220 кВ Пушкири-тяговая – 28,71 МВт Добавить потребителя. ТУ на ТП от 13.08.2024. Срок реализации – 12.2026	не учтено	В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
556	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Тамбовской области Стр. 19, таблица 10.  Добавить 1. Замена на ПС 220 кВ Тамбовская № 4 существующего провода ошиновки ВЛ 110 кВ Тамбовская ТЭЦ – Тамбовская № 4 I, II цепи на высокотемпературный провод АСТ 150. 2. Замена существующего провода ВЛ 110 кВ Тамбовская ТЭЦ – Тамбовская № 4 I, II цепи на высокотемпературный провод АСТ 150 с учетом замены опор существующей ВЛ протяженностью 2×2,9 км. Добавить мероприятие (по увеличению пропускной способности). Данные мероприятия включены в ТУ на ТП от 12.04.2024 (Договор ТП 22-2024-23/ТП-М1 от 20.03.2024)	учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП заявителей к электрическим сетям, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения о заключении договора по указанному ТП. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП указанного заявителя, будут включены в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
557	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Тамбовской области Стр. 21, таблица 11.  Удалить 1. Строительство РУ 110 кВ и 35 кВ Озерной ВЭС с двумя трансформаторами 110/35 кВ мощностью 80 МВА каждый 2. Строительство отпаяк ВЛ 110 кВ Тамбовская-4 – Промышленная I цепь и ВЛ 110 кВ Тамбовская-4 – Промышленная II цепь на РУ 110 кВ Озерной ВЭС ориентировочной протяженностью 30 км каждая В ПАО «Россети» поступала СВМ, согласованная 31.05.2023 (срок действия СВМ закончился). Материалами СВМ рекомендован вариант с присоединением Озерной ВЭС путем сооружения заходов к ВЛ 220 кВ Тамбовская – Варваринский-тяг (ВЛ 220 кВ Тамбовская – Мичуринская).	не учтено	В приложении 2 к СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы приведен перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2025–2030 годы. Для новых объектов генерации, по которым на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют утвержденные ТУ для ТП, сформирована указанная предварительная информация. При этом по тексту обосновывающих материалов приведены соответствующие пояснения: "В таблице приведена предварительная информация по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, учитываемая в качестве мероприятий по выдаче мощности генерирующего оборудования объектов по производству электрической энергии, договоры ТП которых отсутствуют. Итоговые мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, обеспечивающие возможность технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, должны быть определены в рамках осуществления процедуры

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						технологического присоединения в соответствии с Правилами ТП, а также Правилами разработки СВМ и Методическими указаниями
558	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тульской области стр. 23, таблица 13.</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Тепличная с установкой 2-го трансформатора 220/10 кВ 80 МВА (ООО «Тепличный комплекс «Тульский»)</p> <p>Удалить Удалить данное мероприятие – Договор ТП расторгнут – соглашение о расторжении Договора ТП от 21.03.2024</p>	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения о расторжении договора по указанному ТП. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, мероприятие будет исключено из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
559	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тульской области стр. 7</p> <p>ОАО «Щекинская городская электросеть»</p> <p>Скорректировать ОАО «Щекинская городская электросеть» скорректировать на ОА «Щекинская городская электросеть»</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов. В перечне сетевых организаций, осуществляющих функции передачи и распределения электрической энергии по электрическим сетям на территории Тульской области и владеющих объектами электросетевого хозяйства 110 кВ и (или) выше, вместо ОАО «Щекинская городская электросеть» будет указано АО «Щекинская городская электросеть»
560	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Ярославской области стр. 28, Таблица 15,</p> <p>Строительство ПС 220 кВ ГПП-8 с двумя трансформаторами 22/350/10 кВ мощностью 63 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Опечатка, 220/35/6 кВ</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
561	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Дагестан Стр. 75 Таблица 28 п. 9</p> <p>Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Дербент – Белиджи I цепь с отпайками (ВЛ-110-107), ВЛ 110 кВ Дербент – Белиджи II цепь с отпайками (ВЛ-110-122) с увеличением пропускной способности</p> <p>Скорректировать Скорректировать срок реализации на 2026 год, для синхронизации с мероприятиями Идентификатор 23.82.1.299 «Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый»</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в Приложении 4 Проекта СиПР ЭЭС (Перечень мероприятий по развитию электрической сети) в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
562	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Дагестан Стр. 143 Таблица Б1 П 43</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Белиджи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2025 год на основании регламентных сроков проектирования и строительства.</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года. В части предложения по корректировке планируемого года в графе «Планируемый год» указан 2025 год</p>
563	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Дагестан Стр. 79 Таблица 29 п. 12 Стр. 144 Таблица Б1 П 45</p> <p>Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 и Т-2</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>110/6 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2025 г на основании регламентных сроков проектирования и строительства.</p>		<p>существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
564	Федоровский Александр Анагольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Дагестан Стр. 147 Таблица Б1 П 63</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Белиджи с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Дербент – Белиджи I цепь с отпайками (ВЛ-110-107), ВЛ 110 кВ Дербент – Белиджи II цепь с отпайками (ВЛ-110-122) и шин 110 кВ с увеличением пропускной способности</p> <p>Скорректировать Скорректировать срок реализации на 2026 год, для синхронизации с мероприятиями Идентификатор 24.82.1.58 «Реконструкция ПС 110 кВ Белиджи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый»</p>	не учтено	<p>В части необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденный уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
565	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Ингушетия Стр. 23 Таблица 12 п. 7</p> <p>Замена существующих трансформаторов ПС 110 кВ Назрань мощностью 16 МВА на трансформаторы мощностью по 25 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Заменить ответственную организацию на ПАО «Россети Северный Кавказ»</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
566	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Крым Стр 104 Таблица 32 п. 1</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Марьяновка с заменой трансформаторов Т-2 220/35/10 кВ и Т-4 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на один трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый срок реализации на 2026 год на основании пункта 21 взаимосогласованной позиции в соответствии с Протоколом согласительного совещания Минэнерго России от 27.07.2023 № 07-1041пр.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в Приложении 4 Проекта СиПР ЭЭС (Перечень мероприятий по развитию электрической сети) в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
567	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Крым Стр 104 Таблица 32 п. 2</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Феодосийская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год на основании пункта 21 взаимосогласованной позиции в соответствии с Протоколом согласительного совещания Минэнерго России от 27.07.2023 № 07-1041пр.</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в Приложении 4 Проекта СиПР ЭЭС (Перечень мероприятий по развитию электрической сети) в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
568	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Краснодарского края Стр. 160 Таблица 36 п 4</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Витаминкомбинат с заменой ВЧЗ-110 КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис с увеличением пропускной способности</p> <p>Удалить Удалить мероприятие, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.</p>	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов.</p> <p>Указанное мероприятие необходимо в целях исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Обоснование мероприятия с описанием схемно-режимных и режимно-балансовых условий приведено в разделе 2.1 Обосновывающих материалов по Краснодарскому краю.</p> <p>В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
569	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Краснодарского края Стр. 160 Таблица 36 п 6</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Восточная промзона с заменой ВЧЗ-110 ВЛ 110 кВ Восточная промзона – Лорис с увеличением пропускной способности</p> <p>Удалить Удалить мероприятие, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.</p>	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов.</p> <p>Указанное мероприятие необходимо в целях исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Обоснование мероприятия с описанием схемно-режимных и режимно-балансовых условий приведено в разделе 2.1 Обосновывающих материалов по Краснодарскому краю.</p> <p>В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
570	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Краснодарского края Стр. 161 Таблица 36 п 20</p> <p>Реконструкция ПС 330 кВ Кропоткин с установкой второго автотрансформатора 330/110/10 кВ мощностью 200 МВА</p> <p>Удалить Мероприятия по установке АТ-1 330/110 кВ мощностью 200 МВА на ПС 330 кВ Кропоткин учтены в договоре ТП с АО «КТК-Р» в связи этим необходимо исключить мероприятие.</p>	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов.</p> <p>Указанное мероприятие необходимо в целях исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.</p> <p>В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
571	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Краснодарского края Стр. 164 Таблица 37 п3.</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России,</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с подключением АТ-2 и АТ-3 мощностью 240 МВА каждый к КРУЭ 220 кВ с вводом в работу КРУЭ 220 кВ</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2025 год в связи со скорректированным графиком проведения пуско-наладочных работ по КРУЭ 220 кВ.</p>		<p>начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в Приложении 4 Проекта СиПР ЭЭС (Перечень мероприятий по развитию электрической сети) в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
572	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Волгоградской области Стр. 14 Таблица 7 п 1 Стр 26 Таблица 15 п 2</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Аллюминиевая с заменой автотрансформаторов АТ-5 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА и АТ-6 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА каждый, заменой пять однофазных трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 66,6 МВА каждый и четыре трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 60 МВА каждый на три трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 200 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год (корректировка сроков по причине необходимости увеличения полной стоимости по титулу в связи с утверждением ПСД).</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в Приложении 4 Проекта СиПР ЭЭС (Перечень мероприятий по развитию электрической сети) в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
573	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Волгоградской области Стр 26 Таблица 15 п 5  Реконструкция межгосударственной ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек со строительством участка ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Кайсацкая до ПС 110 кВ Приозерная ориентировочной протяженностью 50 км с переподключением отпайки на ПС 110 кВ Светлана на новую ВЛ 110 кВ  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год в связи со сложностями оформления ЗПО в приграничных территориях.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжением объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в Приложении 4 Проекта СиПР ЭЭС (Перечень мероприятий по развитию электрической сети) в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
574	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Нижегородской области Стр.35, табл.15, п. 2 Стр. 41, табл.19, п. 3, 4</p> <p>ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» (ГПП-6), мероприятия указанные в табл.15, табл.19</p> <p>Удалить Реализация мероприятия не предполагается в 2024 году, фактически ГПП-6 в эксплуатацию не вводилась, указывать существующую мощность некорректно. Планируется расторжение договора ТП</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении Соглашения по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
575	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Нижегородской области Стр.60, Приложение А, ПАО РусГидро», Нижегородская ГЭС</p> <p>Модернизация ГА №5 и №7</p> <p>Удалить Мероприятия не подтверждены соответствующими договорами ТП.</p>	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу пятому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, включенного в ИПР субъектов электроэнергетики, утвержденные уполномоченным органом или ОИВ субъектов РФ в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности). В соответствии с актуальной ИПР ПАО "РусГидро" в проекте СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы учтена модернизация ГА-5 и ГА-7 Нижегородской ГЭС. Таким образом, основания для корректировки Обосновывающих материалов отсутствуют
576	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Самарской области Стр.22, таблица 12 п.1,2 Стр.33 Приложение А</p> <p>Строительство РУ 220/35 кВ Гражданской ВЭС... Строительство отпайки... (ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»)</p> <p>Скорректировать Предлагается скорректировать информацию в части максимальной мощности Гражданской ВЭС (250 МВт) с учетом согласования новых «Технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» объектов по производству электрической энергии ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ» (Гражданская ВЭС)» по заявке ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ» от 31.07.2024 №77. Договор об осуществлении технологического присоединения на мощность 236,6 МВт расторгнут и заявителем подана новая заявка на величину мощности 250 МВт с планируемым сроком ввода в 2025 году (в соответствии с согласованной схемой выдачи мощности).</p>	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы» в отношении групп точек поставки мощности ООО «Четырнадцатый ветропарк ФРВ» по Самарской области GVIE0647, GVIE0648, GVIE0649, GVIE0650, GVIE0652, по информации собственника соответствующим Гражданской ВЭС, заключены договорные обязательства в суммарном объеме, равном 233,2 МВт, с датой начала поставки мощности 01.12.2024. С учетом указанной информации в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы установленная мощность Гражданской ВЭС (GVIE0647, GVIE0648, GVIE0649, GVIE0650, GVIE0652) будет скорректирована с 236,6 МВт на 233,2 МВт. Таким образом, основания

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						для корректировки величины установленной мощности до 250 МВт и корректировки года ввода с 2024 на 2025 год отсутствуют
577	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Саратовской области Стр.15, табл.7, п. 9</p> <p>Многоэтажная жилая застройка АО «Актив» мощностью 14,0 МВт в 220 году от ПС 220 кВ Саратовская</p> <p>Удалить Мероприятия по присоединению к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети» не подтверждены соответствующими договорами ТП</p>	не учтено	В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. С учетом наличия в АО «СО ЕЭС» информации о действующем договоре ТП АО "Актив" к электрическим сетям ООО "Промэнерго" от 11.08.2020 №ТП-06/20 и отсутствия сведений о его расторжении основания для исключения указанного инвестиционного проекта из прогноза потребления и обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
578	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Саратовской области Стр.25, табл.14</p> <p>Добавить Дополнить вопрос учета в СиПР ЭЭС объекта Екатериновская ВЭС (300 МВт) в Саратовской области согласно утвержденных 06.09.2024 «Технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» объектов по производству электрической энергии ООО «Шестой Ветропарк ФРВ» (Екатериновская ВЭС) по индивидуальному проекту».</p>	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы», а также с учетом сведений ООО «Ветропарки ФРВ», предоставленных в соответствии с Правилами предоставления информации, по состоянию на 01.10.2024 в отношении инвестиционного проекта по строительству Екатериновской ВЭС на территории Саратовской области отсутствуют обязательства, принимаемые ООО «Шестой Ветропарк ФРВ» по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
579	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Саратовской области Стр. 31, Приложение А, Саратовская область, ПАО «РусГидро», Саратовская ГЭС</p> <p>Добавить Добавить реконструкцию на территории Саратовской области Саратовской ГЭС (ГА-17) с увеличением установленной мощности на 6 МВт с вводом в работу в 2026 году в соответствии с техническим условиям для технологического присоединения от 19.10.2023.</p>	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно пункту 59 Правил разработки ДПР перечень приложения 2 содержит планируемые изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, в связи с чем включение информации о фактически выполненных мероприятиях не предполагается. По информации, имеющейся в АО «СО ЕЭС», модернизация ГА №17 Саратовской ГЭС с увеличением установленной мощности с 60 МВт до 66 МВт выполнена в 2023 году. Информация об актуальной установленной мощности ГА №17 Саратовской ГЭС приведена в приложении А к Обосновывающим материалам по Саратовской области
580	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Пермского края Стр. 14, таблица 5, пункт 5</p> <p>Строительство КВЛ 110 кВ Бумажная – Новая I, II цепь</p> <p>Скорректировать В таблице 5, пункт 5 уточнить принадлежность КВЛ 110 кВ Бумажная - Новая I, II цепь. Согласно ТУ на ТП к договору ТП № 263/ТП-М4 от 01.12.2015 указанную КВЛ соорудил ПАО «Уралкалий».</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
581	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Кировской области Стр. 18, таблица 12, пункт 1</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Реконструкция сталеплавильного комплекса  Скорректировать Скорректировать класс напряжения потребителя АО «ОМЗ» с 220 кВ на 110 кВ.		
582	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Курганской области Стр. 17  строительство ПП 500 кВ Новолокти на территории Тюменской области; – строительство ВЛ 500 кВ Курган – Новолокти ориентировочной протяженностью 258 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 153 км, с демонтажом участка существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 25 км; – строительство ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км; – строительство ВЛ 500 кВ Беркут – Витязь ориентировочной протяженностью 245 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 114 км  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
583	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Курганской области Стр. 28, таблица 16, пункт 1  Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Новолокти ориентировочной протяженностью 258 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 153 км, с демонтажом участка существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 25 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
584	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Курганской области Стр. 46, таблица Б.1, пункт 1  Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Новолокти ориентировочной протяженностью 258 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 153 км, с демонтажом участка существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 25 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
585	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Оренбургской области Стр.24, таблица 11, п. 1  АО «НЗХС»  Скорректировать Скорректировать год ввода на 2025 год согласно договора ТП.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
586	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Свердловской области Стр. 31, таблица 14, пункт 1</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год, так как требуется заключение договора на поставку и изготовление трансформаторов.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
587	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Свердловской области Стр. 45, таблица 21, пункт 1</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год, так как требуется заключение договора на поставку и изготовление трансформаторов.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
588	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Свердловской области Стр. 67, таблица Б.1, пункт 1</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год, так как требуется заключение договора на поставку и изготовление трансформаторов.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
589	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Свердловской области Стр. 31, таблица 14, пункт 2</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год, так как требуется заключение договора на поставку и изготовление трансформаторов.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
590	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Свердловской области Стр. 45, таблица 21, пункт 2</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год, так как требуется заключение договора на поставку и изготовление трансформаторов.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
591	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Свердловской области Стр. 67, таблица Б.1, пункт 2</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА</p> <p>Скорректировать</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год, так как требуется заключение договора на поставку и изготовление трансформаторов.		
592	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Свердловской области Стр. 31, таблица 14, пункт 3</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ, АТ-2220/110/10 кВ мощностью 120 МВА каждый, АТ-3 220/110 кВ мощностью 125 МВА на три автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2027 год в связи с нарушением сроков подрядной организации по разработке проектно-сметной документации.</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
593	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Свердловской области Стр. 45, таблица 21, пункт 3</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ, АТ-2220/110/10 кВ мощностью 120 МВА каждый, АТ-3 220/110 кВ мощностью 125 МВА на три автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2027 год в связи с нарушением сроков подрядной организации по разработке проектно-сметной документации.</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
594	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Свердловской области Стр. 67, таблица Б.1, пункт 3</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ, АТ-2220/110/10 кВ мощностью 120 МВА каждый, АТ-3 220/110 кВ мощностью 125 МВА на три автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2027 год в связи с нарушением сроков подрядной организации по разработке проектно-сметной документации.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СИПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
595	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 40</p> <p>– строительство ПП 500 кВ Новолокти на территории Тюменской области; – строительство ВЛ 500 кВ Курган – Новолокти ориентировочной протяженностью 258 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 153 км, с демонтажом участка существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 25 км; – строительство ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км; – строительство ВЛ 500 кВ Беркут – Витязь ориентировочной протяженностью 245 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 114 км.</p> <p>Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации</p>
596	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 43</p> <p>«С учетом повышенной фактической аварийности генерирующего оборудования, в том числе из-за его останова по причине невозможности обеспечения требований к эксплуатации, при формировании баланса мощности Тюменского энергорайона энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов за КС «Баланс ТЮЭР, ЮЭР, ИЭР» учтено аварийное ремонтное снижение генерации Блока 4 Тюменской ТЭЦ-2 в объеме 220 МВт...»</p> <p>Скорректировать В соответствии с п. 185 Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных Приказом Минэнерго РФ № 1286 от 06.12.2022 (далее МУ) единичная ремонтная схема электрической сети - схема электрической сети, характеризующаяся отключенным состоянием линии электропередачи, или единицы генерирующего, или электросетевого оборудования, не связанным с применением схемно-режимных мероприятий, указанных в пункте 191 Методических указаний. Таким образом указанное в проекте СИПР ЭЭС ремонтное снижение генерации Блока 4 Тюменской ТЭЦ-2 необходимо рассматривать как единичную ремонтную схему и определять требования к электрическим сетям и ПА согласно п.200 и 201 МУ с учетом этого. В проекте СИПР ЭЭС указанное ремонтное снижение генерации принято за нормальную схему и предложены сетевые решения и решения по ПА, исходя из возмущений (и дальнейших ремонтных схем), якобы в нормальной схеме, а по сути нормативного документа МУ – в ремонтной. Это привело к избыточным решениям в части сетевого строительства и ПА. Необходимо пересмотреть все расчеты и решения с учетом требований п.185,200,201 МУ. Для корректной оценки правильности расчетов и соответствия их МУ просим предоставить подробные расчеты МДП в КС в табличном виде и графические материалы с потокораспределением с указанием смоделированных схемно-режимных и балансовых ситуаций. Согласно постановлению Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556 (ред. от 10.09.2024) "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" п.49 м) системный оператор формирует комплект обосновывающих материалов к проекту, содержащих</p>	учтено частично	<p>В соответствии с абзацем вторым пункта 6 протокола совещания «О ходе подготовки субъектов электроэнергетики и объектов жилищно-коммунального хозяйства Приволжского федерального округа к отопительному сезону 2024–2025 годов» от 23.08.2024 № ЕГ-221/1пр отмечена необходимость учета статистически подтвержденных объемов недоступной мощности генерирующего оборудования при планировании перспективного развития энергосистем, формировании графиков ремонтов генерирующего и электросетевого оборудования.</p> <p>В этой связи в рамках рассмотрения режимно-балансовой ситуации в Тюменском, Южном и Ишимском энергорайонах учитывались статистически подтвержденные объемы недоступной мощности генерирующего оборудования.</p> <p>Обосновывающие материалы сформированы в соответствии требованиями подпункта «м» пункта 49 Правил разработки ДПР и содержат результаты расчетов электроэнергетических режимов и статической устойчивости, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– информацию о рассмотренных схемно-режимных и режимно-балансовых условиях;</li> <li>– расчетные значения МДП в контролируемых сечениях;</li> <li>– значения параметров электроэнергетических режимов, выходящих за пределы допустимых значений;</li> <li>– расчетные объемы ГАО, необходимые для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений</li> </ul>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				результаты электроэнергетических режимов и статической устойчивости. Согласно п. 61 б) для проведения общественного обсуждения схемы и программы развития системный оператор не позднее 1 сентября текущего года размещает на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале в открытом доступе обосновывающие материалы, указанные в подпунктах "а" - "н" пункта 49 настоящих Правил. Таким образом отсутствуют основания непредоставления результатов расчетов МДП и режимов в графическом виде. Кроме того, компенсирующие мероприятия по снижению генерирующих мощностей Тюменской ТЭЦ – 2, должны быть разработаны в рамках внестадийной работы, выполняемой в соответствии с «Правилами разработки схем выдачи мощности...», утвержденными Приказом Минэнерго от 28.12.2020 № 1195, либо «Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86. По факту определения источника финансирования указанных мероприятий (заключение договоров ТП, компенсационных соглашений на реализацию компенсирующих мероприятий по выводу из эксплуатации генерирующего оборудования между собственником объекта генерации и сетевых компаний, на которых планируется выполнение мероприятий), указанные мероприятия могут быть внесены в СИПР ЭЭС России.		
597	Федоровский Александр Анагольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 45, таблица 14</p> <p>Скорректировать В соответствии с п.200 а) МУ технические решения по дополнительному строительству генерирующих мощностей, или увеличению пропускной способности электрических сетей должны применяться при расчетных температурных условиях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 180 Методических указаний («а» - это зимний максимум, баланс мощности таблицы 14 составлен на зимний максимум) для схемно-режимных условий указанных в подпункте «в» (это единичная ремонтная схема) пункта 185 Методических указаний в случае превышения максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении (далее КС), определяемого критериями нормального режима. В таблице 14 указано что критерием МДП в единичной ремонтной схеме является ДДТН ВЛ 110 кВ Тобольская – Кутарбитка в ПАР 2 (1) АТГ на ПС 500 кВ Тюмень. Таким образом, МДП в КС в ремонтной схеме в зимний максимум и дальнейшие выводы по дефициту и сетевому строительству, определены из критерия послеаварийного режима в единичной ремонтной схеме, что не соответствует вышеуказанному требованию п.200 а) МУ (сетевое строительство в ремонтной схеме в зимний максимум должно быть предложено в случае превышения МДП в КС, определяемого критериями нормального режима). Следовательно, вывод на стр.45 «...прогнозируется непокрываемый дефицит мощности, который к 2030 году составит 386,3 МВт в единичной ремонтной схеме» необходимо откорректировать с учетом указанных требований п.200 МУ, также как и предлагаемые решения сетевого строительства и ПА, основанные на этом выводе (в том числе по установке АТ 500/110 кВ 405 МВА ПС 500 кВ Тюмень). Для корректной оценки правильности расчетов и предлагаемых схемных решений на соответствие их МУ просим предоставить подробные расчеты МДП в КС в табличном виде с указанием смоделированных схемно-режимных и балансовых ситуаций. Согласно постановлению Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (ред. от 10.09.2024) "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" п.49 м) системный оператор формирует комплект обосновывающих материалов к проекту, содержащих результаты электроэнергетических режимов и статической устойчивости. Согласно п. 61 б) для проведения общественного обсуждения схемы и программы развития системный оператор не позднее 1 сентября текущего года размещает на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале в открытом доступе обосновывающие материалы, указанные в подпунктах "а" - "н" пункта 49 настоящих</p>	учтено частично	Критерием, определяющим величину МДП в контролируемом сечении «Баланс ТЮЭР, ЮЭР, ИЭР» является ДТН ВЛ 110 кВ Тобольская – Кутарбитка в ПАР 2 (1) АТГ на ПС 500 кВ Тюмень с учетом уставок устройств АОПО. Данный критерий исключает срабатывание существующих устройств АОПО в ПАР с отделением ТЮЭР, ЮЭР, ИЭР на изолированную работу с дефицитом мощности. Кроме того при анализе режимно-балансовой ситуации рассматриваемого энергорайона выявлено превышение балансовым перетоком активной мощности величины МДП в контролируемом сечении "1,2АТГ ПС 500 кВ Тюмень" на прием определенного по критерию не превышения ДДТН 1(2)АТГ ПС 500 кВ Тюмень. Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов в части указания информации о КС «1,2АТГ ПС 500 кВ Тюмень». Обосновывающие материалы сформированы в соответствии требованиями подпункта «м» пункта 49 Правил разработки ДПР и содержат результаты расчетов электроэнергетических режимов и статической устойчивости, а именно: – информацию о рассмотренных схемно-режимных и режимно-балансовых условиях; – расчетные значения МДП в контролируемых сечениях; – значения параметров электроэнергетических режимов, выходящих за пределы допустимых значений; – расчетные объемы ГАО, необходимые для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Правил. Таким образом отсутствуют основания непредоставления результатов расчетов МДП		
598	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области</p> <p>«Анализ баланса мощности Тюменского энергорайона показывает, что с учетом увеличения потребления электрической мощности потребителей прогнозируется непокрываемый дефицит мощности, который к 2030 году составит 386,3 МВт в единичной ремонтной схеме, в том числе после нормативного возмущения в нормальной схеме (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме) в период зимних максимальных нагрузок.»</p> <p>Скорректировать</p> <p>В соответствии с п.200 а) МУ технические решения по дополнительному строительству генерирующих мощностей, или увеличению пропускной способности электрических сетей должны применяться при расчетных температурных условиях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 180 Методических указаний («а» - это зимний максимум, баланс мощности таблицы 14 составлен на зимний максимум) для схемно-режимных условий указанных в подпункте «в» (это единичная ремонтная схема) пункта 185 Методических указаний в случае превышения максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении (далее КС), определяемого критериями нормального режима. В таблице 14 указано что критерием МДП в единичной ремонтной схеме является ДДТН ВЛ 110 кВ Тобольская – Кутарбитка в ПАР 2 (1) АТГ на ПС 500 кВ Тюмень. Таким образом, МДП в КС в ремонтной схеме в зимний максимум и дальнейшие выводы по дефициту и сетевому строительству, определены из критерия послеаварийного режима в единичной ремонтной схеме, что не соответствует вышеуказанному требованию п.200 а) МУ (сетевое строительство в ремонтной схеме в зимний максимум должно быть предложено в случае превышения МДП в КС, определяемого критериями нормального режима). Следовательно, вывод на стр.45 «...прогнозируется непокрываемый дефицит мощности, который к 2030 году составит 386,3 МВт в единичной ремонтной схеме» необходимо откорректировать с учетом указанных требований п.200 МУ, также как и предлагаемые решения сетевого строительства и ПА, основанные на этом выводе (в том числе по установке АТ 500/110 кВ 405 МВА ПС 500 кВ Тюмень). Для корректной оценки правильности расчетов и предлагаемых схемных решений на соответствие их МУ просим предоставить подробные расчеты МДП в КС в табличном виде с указанием смоделированных схемно-режимных и балансовых ситуаций. Согласно постановлению Правительства РФ от 30.12.2022 №2556 (ред. от 10.09.2024) "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" п.49 м) системный оператор формирует комплект обосновывающих материалов к проекту, содержащих результаты электроэнергетических режимов и статической устойчивости. Согласно п. 61 б) для проведения общественного обсуждения схемы и программы развития системный оператор не позднее 1 сентября текущего года размещает на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале в открытом доступе обосновывающие материалы, указанные в подпунктах "а" - "н" пункта 49 настоящих Правил. Таким образом отсутствуют основания непредоставления результатов расчетов МДП.</p>	учтено частично	<p>Критерием, определяющим величину МДП в контролируемом сечении «Баланс ТЮЭР, ЮЭР, ИЭР» является ДТН ВЛ 110 кВ Тобольская – Кутарбитка в ПАР 2 (1) АТГ на ПС 500 кВ Тюмень с учетом уставок устройств АОПО. Данный критерий исключает срабатывание существующих устройств АОПО в ПАР с отделением ТЮЭР, ЮЭР, ИЭР на изолированную работу с дефицитом мощности.</p> <p>Кроме того при анализе режимно-балансовой ситуации рассматриваемого энергорайона выявлено превышение балансовым перетоком активной мощности величины МДП в контролируемом сечении «1,2АТГ ПС 500 кВ Тюмень» на прием определенного по критерию не превышения ДДТН 1(2)АТГ ПС 500 кВ Тюмень.</p> <p>Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов в части указания информации о КС «1,2АТГ ПС 500 кВ Тюмень».</p> <p>Обосновывающие материалы сформированы в соответствии требованиями подпункта «м» пункта 49 Правил разработки ДПР и содержат результаты расчетов электроэнергетических режимов и статической устойчивости, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– информацию о рассмотренных схемно-режимных и режимно-балансовых условиях;</li> <li>– расчетные значения МДП в контролируемых сечениях;</li> <li>– значения параметров электроэнергетических режимов, выходящих за пределы допустимых значений;</li> <li>– расчетные объемы ГАО, необходимые для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений</li> </ul>
599	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области</p> <p>Стр. 46-47</p> <p>В режиме зимнего максимума потребления мощности при ТНВ -35 °С в нормальной схеме: – МДП в КС «Тюмень 220» составляет 420 МВт. На этапе 2030 года при полном составе ГО на Тюменских ТЭЦ-1,2 (с учетом аварийного снижения генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2) расчетный переток активной мощности в КС «Тюмень 220» превышает МДП на 93 МВт (282 МВт); – МДП в КС «ТТЭЦ2-ТММЗ» составляет 86 МВт. На этапе 2030 года при полном составе ГО на Тюменских ТЭЦ-1,2 (с учетом аварийного снижения генерации на Тюменских ТЭЦ-</p>	не учтено	<p>В соответствии с абзацем вторым пункта 6 протокола совещания «О ходе подготовки субъектов электроэнергетики и объектов жилищно-коммунального хозяйства Приволжского федерального округа к отопительному сезону 2024–2025 годов» от 23.08.2024 № ЕГ-221/1пр отмечена необходимость учета статистически подтвержденных объемов недоступной мощности генерирующего оборудования при планировании перспективного развития энергосистем, формировании графиков ремонтов генерирующего и электросетевого оборудования.</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>1,2) расчетный переток активной мощности в КС «ТТЭЦ2-ТММ3» превышает МДП на 61 МВт (214 МВт); – МДП в КС «1,2АТГ ПС 500 кВ Тюмень» (на прием) составляет 735 МВт. На этапе 2030 года с учетом аварийного снижения генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2 расчетный переток активной мощности в КС «1,2АТГ ПС 500 кВ Тюмень» (на прием) превышает МДП на 65 МВт. В режиме зимнего максимума потребления мощности при ТНВ -35 °С в единичной ремонтной схеме: – МДП в КС «Тюмень 220» составляет 580 МВт. На этапе 2030 года с учетом аварийного снижения генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2 в единичной ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Тюмень – ТММ3 I(II) цепь расчетный переток активной мощности в КС «Тюмень 220» превышает МДП на 122 МВт; – МДП в КС «ТТЭЦ2-ТММ3» составляет 184 МВт. На этапе 2030 года при полном составе ГО на Тюменских ТЭЦ-1,2 (с учетом аварийного снижения генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2) в единичной ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММ3 II цепь с отпайкой на ПС Губернская после отключения 2СШ-220 Тюменской ТЭЦ-2 (отключены Б2, Б4 Тюменской ТЭЦ-2 (разворот за время более 20 минут)) расчетный переток активной мощности в КС «ТТЭЦ2- ТММ3» превышает МДП на 246 МВт (361 МВт); – МДП в КС «1,2АТГ ПС 500 кВ Тюмень» (на прием) составляет 465 МВт. На этапе 2030 года при полном составе ГО на Тюменских ТЭЦ-1,2 (с учетом аварийного снижения генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2) в единичной ремонтной схеме 1(2) АТГ ПС 500 кВ Тюмень расчетный переток активной мощности в КС «1,2АТГ ПС 500 кВ Тюмень» (на прием) превышает МДП на 96 МВт (302 МВт).</p> <p>Добавить Расчеты МДП в указанных КС и выводы по превышению МДП необходимо также откорректировать с учетом необходимости учета отключения Б4 ТТЭЦ-2 как ремонтной схемы согласно п.185 МУ, а также необходимости выполнения требованию п. 200 а) МУ (сетевое строительство в единичной ремонтной схеме в зимний максимум должно быть предложено в случае превышения МДП в КС, определяемого критериями нормального режима). В проекте СИПР в нормальной схеме учтено аварийное снижение генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2 и МДП определен с учетом ПАР (согласно МУ это ремонтная схема и в ней необходимо руководствоваться п. 200 а): сетевое строительство в случае превышения максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, определяемого критериями нормального режима). В ремонтной схеме в проекте СИПР также учтено аварийное снижение генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2 и МДП определен по сути для двойной ремонтной схемы в зимний максимум. В МУ отсутствуют требования по сетевому строительству при превышении МДП в КС в двойной ремонтной схеме в зимний максимум. Для корректной оценки правильности расчетов и соответствия их МУ просим предоставить подробные расчеты МДП в КС с указанием смоделированных схемно-режимных и балансовых ситуаций. Согласно постановлению Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556 (ред. от 10.09.2024) "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" п.49 м) системный оператор формирует комплект обосновывающих материалов к проекту, содержащих результаты электроэнергетических режимов и статической устойчивости. Согласно п. 61 б) для проведения общественного обсуждения схемы и программы развития системный оператор не позднее 1 сентября текущего года размещает на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале в открытом доступе обосновывающие материалы, указанные в подпунктах "а" - "н" пункта 49 настоящих Правил. Таким образом отсутствуют основания непредоставления результатов расчетов МДП.</p>		<p>В этой связи в рамках рассмотрения режимно-балансовой ситуации в Тюменском, Южном и Ишимском энергорайонах учитывались статистически подтвержденные объемы недоступной мощности генерирующего оборудования.</p> <p>Обосновывающие материалы сформированы в соответствии требованиями подпункта «м» пункта 49 Правил разработки ДПР и содержат результаты расчетов электроэнергетических режимов и статической устойчивости, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– информацию о рассмотренных схемно-режимных и режимно-балансовых условиях;</li> <li>– расчетные значения МДП в контролируемых сечениях;</li> <li>– значения параметров электроэнергетических режимов, выходящих за пределы допустимых значений;</li> <li>– расчетные объемы ГАО, необходимые для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений</li> </ul>
600	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 47-748</p> <p>– для исключения превышения ДДТН ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Войновка с отпайками в зимнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ -35 °С в единичной ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММ3 II цепь с отпайкой на ПС Губернская после отключения 2СШ-220 Тюменской ТЭЦ-2 (отключены Б2, Б4</p>	учтено частично	<p>В соответствии с абзацем вторым пункта 6 протокола совещания «О ходе подготовки субъектов электроэнергетики и объектов жилищно-коммунального хозяйства Приволжского федерального округа к отопительному сезону 2024–2025 годов» от 23.08.2024 № ЕГ-221/1пр отмечена необходимость учета статистически подтвержденных объемов недоступной мощности генерирующего оборудования при</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Тюменской ТЭЦ-2 (разворот за время более 20 минут)) с учетом аварийного снижения генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2 и с учетом реконструкции ПС 500 кВ Тюмень: 1) реконструкция ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Войновка с отпайками ориентировочной протяженностью 6,15 км с заменой провода АС-185 на провод АС-300 (Иддтн-35°С = 916 А); 2) реконструкция ПС 110 кВ Войновка с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Войновка с отпайками с Ином = 600 А на ТТ с Ином = 1000 А; 3) реконструкция ПС 110 кВ Войновка с заменой ВЧЗ ячейки ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Войновка с отпайками с Ином = 600 А на ВЧЗ с Ином = 1000 А; 4) реконструкция ПС 110 кВ Войновка с заменой выключателя ячейки ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Войновка с отпайками с Ином = 630 А на выключатель с Ином = 1000 А; 5) реконструкция ПС 110 кВ Войновка с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Войновка с отпайками марки АС-185 на провод АС-300 (Иддтн-35°С = 916 А). 6) реконструкция Тюменской ТЭЦ-1 с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Войновка с отпайками марки АС-185 на провод АС-300 (Иддтн-35°С = 916 А); – для исключения превышения ДДТН ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Граничная с отпайками в зимнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ -35 °С в единичной ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь с 48 отпайкой на ПС Губернская после отключения 2СШ-220 Тюменской ТЭЦ-2 (отключены Б2, Б4 Тюменской ТЭЦ-2 (разворот за время более 20 минут)) с учетом аварийного снижения генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2 и с учетом реконструкции ПС 500 кВ Тюмень: 1) реконструкция ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Граничная с отпайками ориентировочной протяженностью 5,3 км с заменой провода АС-185 на провод 2хАС-150 (Иддтн-35°С = 1160 А); 2) реконструкция ПС 110 кВ Граничная с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Граничная с отпайками с Ином = 800 А на ТТ с Ином = 1200 А; 3) реконструкция Тюменской ТЭЦ-1 с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Граничная с отпайками с Ином = 800 А на ТТ с Ином = 1200 А; 4) реконструкция ПС 110 кВ Граничная с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Граничная с отпайками марки АС-300 на провод 2хАС-150 (Иддтн-35°С = 1160 А); 5) реконструкция Тюменской ТЭЦ-1 с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1 – Граничная с отпайками марки АС-300 на провод 2хАС-150 (Иддтн-35°С = 1160 А). -для исключения превышения ДДТН ВЛ 110 кВ Ожогоино – Войновка в зимнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ -35 °С в единичной ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь с отпайкой на ПС Губернская после отключения 2СШ-220 Тюменской ТЭЦ-2 (отключены Б2, Б4 Тюменской ТЭЦ-2 (разворот за время более 20 минут)) с учетом аварийного снижения генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2 и с учетом реконструкции ПС 500 кВ Тюмень: 1) реконструкция ВЛ 110 кВ Ожогоино – Войновка ориентировочной протяженностью 6,1 км с заменой провода АС-185 на провод АС-240 (Иддтн-35°С = 780 А); 2) реконструкция ПС 110 кВ Войновка с заменой провода ошиновки ячейки 110 кВ Ожогоино – Войновка марки АС-185 на провод АС-240 (Иддтн-35°С = 780 А). 3) реконструкция ПС 110 кВ Войновка с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ожогоино – Войновка с Ином = 600 А на ТТ с Ином = 1000 А; 4) реконструкция ПС 110 кВ Войновка с заменой выключателя ячейки ВЛ 110 кВ Ожогоино – Войновка с Ином = 630 А на выключатель с Ином = 1000 А -для исключения превышения ДДТН КВЛ 110 кВ Ожогоино – Граничная с отпайкой на ПС Суходольская в зимнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ -35 °С в единичной ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь с отпайкой на ПС Губернская после отключения 2СШ-220 Тюменской ТЭЦ-2 (отключены Б2, Б4 Тюменской ТЭЦ-2 (разворот за время более 20 минут)) с учетом аварийного снижения генерации на Тюменских ТЭЦ-1,2 и с учетом реконструкции ПС 500 кВ Тюмень: 1) реконструкция КВЛ 110 кВ Ожогоино – Граничная с отпайкой на ПС Суходольская ориентировочной протяженностью 5,2 км с заменой провода АС-185 на провод АС-300 (Иддтн-35°С = 916 А); 2) реконструкция ПС 110 кВ Граничная с заменой ТТ ячейки КВЛ 110 кВ Ожогоино – Граничная с отпайкой на ПС Суходольская с Ином = 800 А на ТТ с Ином = 1000 А.</p> <p>Добавить Для проверки корректности данных мероприятий уточнить необходимость реконструкции ПС 500 кВ Тюмень с установкой АТ 500/110 кВ, т.к его установка</p>		<p>планировании перспективного развития энергосистем, формировании графиков ремонтов генерирующего и электросетевого оборудования. В этой связи в рамках рассмотрения режимно-балансовой ситуации в Тюменском, Южном и Ишимском энергорайонах учитывались статистически подтвержденные объемы недоступной мощности генерирующего оборудования. Объем мероприятий, направленных на исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметра электроэнергетических режимов, будет уточнен в рамках доработки проекта СиПР ЭЭС на 2025–2030 годы</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>увеличивает загрузку ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1- Войновка, Тюменская ТЭЦ-1 – Граничная, Ожогоино – Войновка, Ожогоино – Граничная. В соответствии с п. 185 МУ единичная ремонтная схема электрической сети - схема электрической сети, характеризующаяся отключенным состоянием линии электропередачи, или единицы генерирующего, или электросетевого оборудования, не связанным с применением схемно-режимных мероприятий, указанных в пункте 191 Методических указаний. Таким образом, указанную в проекте СИПР схему после отключения 2СШ-220 Тюменской ТЭЦ-2 (отключены Б2, Б4 Тюменской ТЭЦ-2 (разворот за время более 20 минут) необходимо рассматривать как единичную ремонтную схему. Ремонт ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь в данной единичной ремонтной схеме необходимо рассматривать как двойную ремонтную схему. В соответствии с п.200 МУ технические решения по дополнительному строительству генерирующих мощностей, или увеличению пропускной способности электрических сетей должны применяться при расчетных температурных условиях, указанных в подпунктах «в» и «г» (это лето и паводок) для схемно-режимных условий, указанных в подпункте «д» (двойная ремонтная схема) пункта 185 Методических указаний в случае превышения длительно допустимой токовой нагрузки элементов электрической сети и (или) снижения напряжения в узлах электрической сети ниже минимально допустимого напряжения. Таким образом возникновение перегрузок сверх ДДТН в двойной ремонтной схеме в зимний максимум, указанной в проекте СИПР, согласно МУ не является основанием для сетевого строительства. В случае если ремонт ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь после отключения 2СШ-220 Тюменской ТЭЦ-2 рассматривается по причине невозможности переключения данной ВЛ 220 кВ на 1СШ220 кВ Тюменской ТЭЦ-2, то согласно п.188 МУ при рассмотрении нормативного возмущения, связанного с отключением систем (секций) шин, в качестве единичной (двойной) ремонтной схемы электрической сети (схемы после нормативного возмущения (свыше 20 мин) в нормальной (единичной ремонтной) схеме электрической сети) должно рассматриваться отключенное состояние указанной системы (секции) шин только с присоединениями, для которых отсутствует возможность переключения на другие системы (секции) шин. На Тюменской ТЭЦ-2 имеется возможность переключения ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь на 1СШ 220 кВ после нормативного возмущения на 2СШ220 кВ (схема РУ 220 кВ «две рабочие и обходная системы шин»). Согласно МУ необходимо учитывать возможность переключения ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь на 1СШ 220 кВ. В случае если ремонт ВЛ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 – ТММЗ II цепь после отключения 2СШ-220 Тюменской ТЭЦ-2 рассматривается по причине УРОВ, то согласно п.187 МУ при рассмотрении нормативного возмущения группы III, связанного с отключением сетевого элемента основной защитой при однофазном коротком замыкании с отказом одного выключателя, в качестве единичной ремонтной схемы электрической сети (схемы после нормативного возмущения (свыше 20 мин) в нормальной схеме электрической сети) должно рассматриваться отключенное состояние только указанного сетевого элемента (без учета отключения сетевых элементов, вызванного действием устройства резервирования отказа выключателя). При моделировании отключения СШ220 кВ Тюменской ТЭЦ-2, связь 220 кВ Тюмень-ТММЗ-Ожогоино должна сохраняться и высокая нагрузка ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-1- Войновка, Тюменская ТЭЦ-1 – Граничная, Ожогоино – Войновка, Ожогоино – Граничная, указанная в проекте СИПР, вызывает сомнения, просим предоставить графические материалы с указанием смоделированных схемно-режимных и балансовых ситуаций с учетом требования ПП № 2556. Также необходимо (если представленные расчеты соответствуют требованиям МУ) рассмотреть вариант установки развилки из двух выключателей 220 кВ на присоединениях ТММЗ I, II цепь на Тюменской ТЭЦ -2 для подключения их к 1 и 2 СШ 220 кВ Тюменской ТЭЦ -2 (и при необходимости присоединений Б2, Б4, Ожогоино) с выполнением технико-экономического сравнения данного варианта с предлагаемым в проекте СИПР вариантом реконструкции сети 110 кВ. При этом, при технико-экономическом сравнении вариантов необходимо оценить техническую возможность предлагаемой в проекте СИПР реконструкции ВЛ 110 кВ (предлагаемая замена провода АС-185 на АС-300, АС-185 на 2хАС-150 приведет к необходимости замены всех опор, что в условиях городской застройки г. Тюмень проблематично). При определении невозможности предлагаемой реконструкции ВЛ</p>		

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				учесть реконструкцию ВЛ 110 кВ в кабельном исполнении 110 кВ с соответствующим учетом затрат при технико-экономическом сравнении. С учетом изложенного, в случае необходимости пересмотреть все расчеты и решения по сетевому строительству с учетом требований п.185,200,201 МУ, при необходимости учесть следующее требование п.201 МУ: технические решения по увеличению объема нагрузки, отключаемой существующими устройствами (комплексами) противоаварийной автоматики, или созданию новой противоаварийной автоматики, действующей на отключение нагрузки, должны применяться: при расчетных температурных условиях, указанных в подпунктах «а)» и «б)» пункта 180 Методических указаний, для схемно-режимных условий, указанных в подпункте «б)» пункта 185 Методических указаний в случае рассмотрения нормативного возмущения, приводящего к отключению более одного элемента энергосистемы (электрической сети или генерирующего оборудования, за исключением выключателей) с учетом необходимости включения нагрузки потребителей электрической энергии, отключенной действием существующих и (или) проектируемых устройств (комплексов) противоаварийной автоматики.		
601	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 71, таблица 21, пункт 1  Строительство ПП 500 кВ Новолокти  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
602	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 108, таблица Б.1, пункт 1  Строительство ПП 500 кВ Новолокти  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
603	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 71, таблица 21, пункт 2  Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Новолокти ориентировочной протяженностью 258 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 153 км, с демонтажом участка существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 25 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
604	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 108, таблица Б.1, пункт 2</p> <p>Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Новолокти ориентировочной протяженностью 258 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 153 км, с демонтажом участка существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 25 км</p> <p>Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЭЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации</p>
605	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 71, таблица 21, пункт 3</p> <p>Строительство ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км</p> <p>Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЭЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации</p>
606	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 108, таблица Б.1, пункт 3</p> <p>Строительство ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км</p> <p>Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЭЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации</p>
607	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 71, таблица 21, пункт 4</p> <p>Строительство ВЛ 500 кВ Беркут – Витязь ориентировочной протяженностью 245 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 114 км</p> <p>Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЭЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
608	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 108, таблица Б.1, пункт 4</p> <p>Строительство ВЛ 500 кВ Беркут – Витязь ориентировочной протяженностью 245 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 114 км</p> <p>Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).</p>	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
609	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Тюменской области Стр. 106, таблица А.1</p> <p>Ввод мощности, Тюменская ТЭЦ-2</p> <p>Скорректировать Скорректировать срок ввода в работу на 2025 год в соответствии с Договором об осуществлении технологического присоединения от 13.04.2022 № 763/ТП.</p>	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимым в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности Тюменской ТЭЦ-2 с учетом модернизации - с 01.01.2026. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
610	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Ханты-Мансийского автономного округа Стр. 32, таблица 14, пункт 2</p> <p>Металлургическое производство ООО «СМК»</p> <p>Скорректировать Скорректировать год ввода на 2026 год в соответствии с договором ТП от 06.02.2024 №430/ТП-М4.</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации в 2026 году. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия на 2026 год в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. С учетом сведений представленных АО "Россети Тюмень" в рамках Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденные приказом Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340, год реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирован на 2025
611	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Ханты-Мансийского автономного округа Стр. 43, таблица 18, пункт 14</p> <p>Строительство ПС 110 кВ СМК с двумя трансформаторами 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый; Строительство двух КЛ 110 кВ от переходного пункта 110 кВ в районе ПС 110 кВ Шукшинская от ВЛ 110 кВ Сургут – Победа I, II цепь с отпайками до ПС 110 кВ СМК ориентировочной протяженностью 0,7 км каждая Срок реализации 2024.</p> <p>Скорректировать Скорректировать срок реализации на 2026 год в соответствии с договором ТП от 06.02.2024 №430/ТП-М4.</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации в 2026 году. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия на 2026 год в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. С учетом сведений представленных АО "Россети Тюмень" в рамках Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденные приказом Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340, год реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирован на 2025
612	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Ямало-Ненецкого автономного округа Стр. 20, раздел Раздел 2.3 «Описание мероприятий по обеспечению прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также для обеспечения надежного и эффективного функционирования ЕЭС России Стр. 20 «Варианты</p>	не учтено	Предложение не может быть учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов. В соответствии с пунктом 47 Правил разработки ДПР СиПР ЭЭС России содержит в том числе перечень мероприятий по развитию электрических



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>усиления контролируемого сечения Северный энергорайон» №3».</p> <p>– расширение ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Тарко-Сале для подключения ВЛ 500 кВ Тарко-Сале – Исконная на две ячейки; – строительство захода ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Тарко-Сале на ПС 220 кВ Исконная ориентировочной протяженностью 7 км в габаритах 500 кВ; – реконструкция ВЛ 220 кВ Тарко-Сале – Исконная с переводом на напряжение 500 кВ ориентировочной протяженностью 260 км; – строительство ОРУ 500 кВ ПС 220 кВ Исконная с установкой одного автотрансформатора мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар (три однофазных реактора мощностью 60 Мвар каждый) с резервной фазой мощностью 60 Мвар; – реконструкция ПС 220 кВ Исконная для подключения 1АТГ ПС 220 кВ Исконная; – расширение ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Муравленковская для подключения ВЛ 500 кВ Муравленковская – Надым на одну ячейку; – реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская – Надым с переводом на напряжение 500 кВ протяженностью 185,32 км; – строительство ОРУ 500 кВ ПС 220 кВ Надым с установкой одного автотрансформатора мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар (три однофазных реактора мощностью 60 Мвар каждый) с резервной фазой мощностью 60 Мвар</p> <p>Добавить При рассмотрении варианта №3 с переводом на напряжение 500 кВ ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Тарко-Сале и ВЛ 220 Муравленковская – Надым не учтены заходы 500 кВ ВЛ 220 (500) кВ Муравленковская – Надым в РУ 500 кВ Муравленковская и РУ 500 кВ Надым, с пересчетом затрат на указанное строительство в таблице 15, стр.38</p>		сетей, включающий реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 киловольт и выше в ЕЭС России, необходимые для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечения надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключения выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений. В СиПР ЭЭС России определен необходимый перечень мероприятий по развитию электрических сетей для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также для обеспечения надежного и эффективного функционирования ЕЭС России. Окончательные технические решения по реализации указанных мероприятий (в частности перезавод ВЛ с одного класса напряжения на другой в рамках одного центра питания) должны быть определены в рамках конкретного проектирования
613	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Ямало-Ненецкого автономного округа Стр. 20, раздел 2.3 «Описание мероприятий по обеспечению прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также для обеспечения надежного и эффективного функционирования ЕЭС России Стр. 20 «Варианты усиления контролируемого сечения Северный энергорайон» №3».</p> <p>– расширение ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Тарко-Сале для подключения ВЛ 500 кВ Тарко-Сале – Исконная на две ячейки; – строительство захода ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Тарко-Сале на ПС 220 кВ Исконная ориентировочной протяженностью 7 км в габаритах 500 кВ; – реконструкция ВЛ 220 кВ Тарко-Сале – Исконная с переводом на напряжение 500 кВ ориентировочной протяженностью 260 км; – строительство ОРУ 500 кВ ПС 220 кВ Исконная с установкой одного автотрансформатора мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар (три однофазных реактора мощностью 60 Мвар каждый) с резервной фазой мощностью 60 Мвар; – реконструкция ПС 220 кВ Исконная для подключения 1АТГ ПС 220 кВ Исконная; – расширение ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Муравленковская для подключения ВЛ 500 кВ Муравленковская – Надым на одну ячейку; – реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская – Надым с переводом на напряжение 500 кВ протяженностью 185,32 км; – строительство ОРУ 500 кВ ПС 220 кВ Надым с установкой одного автотрансформатора мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар (три однофазных реактора мощностью 60 Мвар каждый) с резервной фазой мощностью 60 Мвар</p> <p>Добавить Вариант №3 При перезаводе существующей ВЛ 220(500) кВ Уренгойская ГРЭС - Тарко-Сале на проектный класс напряжения с сооружением РУ кВ Исконная, необходимо обосновать исключение одной из ВЛ 220 кВ, участвующей в схеме выдачи Уренгойской ГРЭС с приложением соответствующих расчетов, либо оставить количество существующих ВЛ 220 кВ отходящих от Уренгойской ГРЭС</p>	не учтено	В связи с исключением из СВМ Уренгойской ГРЭС ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Тарко-Сале после включения ВЛ 500 кВ Тарко-Сале – Исконная проведены дополнительные расчеты электроэнергетических режимов и статической устойчивости для определения достаточности разработанных мероприятий исходя из не ухудшения существующей СВМ Уренгойской ГРЭС. По результатам указанных расчетов необходимость выполнения дополнительных мероприятий не определена

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				(предусмотреть заход 220 кВ с образованием ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Исконная - 2). Затраты на указанное строительство в таблице 15, стр.38.		
614	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Ямало-Ненецкого автономного округа Стр. 20, раздел 2.3 «Описание мероприятий по обеспечению прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности, а также для обеспечения надежного и эффективного функционирования ЕЭС России Стр. 20 «Варианты усиления контролируемого сечения Северный энергорайон» №3».</p> <p>– строительство ВЛ 220 кВ Арсенал – Исконная ориентировочной протяженностью 191 км; – реконструкция ПС 220 кВ Исконная для подключения ВЛ 220 кВ Арсенал – Исконная; – реконструкция КРУЭ-220 кВ ПС 220 кВ Арсенал с приведением схемы КРУЭ-220 кВ № 220-5Н к схеме № 220-9.</p> <p>Скорректировать В данном варианте предусматривается реконструкция существующего КРУЭ-220 кВ ПС 220 кВ Арсенал с приведением схемы КРУЭ-220 кВ № 220-5Н к схеме № 220-9 и установкой 3-х дополнительных ячеек. При этом на площадке ПС 220 кВ Арсенал отсутствует возможность расширения существующего КРУЭ 220 кВ более чем на одну ячейку 220 кВ. Кроме этого, в КРУЭ 220 кВ установлено оборудование импортного производства «Hyundai» и для его расширения требуется аналогичное импортное оборудование, поставка которого затруднена в условиях санкционной политики, проводимой в отношении Российской Федерации. Таким образом в варианте с сооружением ВЛ 220 кВ Арсенал – Исконная необходимо предусмотреть сооружение нового РУ-220 кВ ПС 220 кВ Арсенал (открытого или закрытого исполнения) на 4 ячейки на новой площадке в непосредственной близости от КРУЭ-220 кВ ПС 220 кВ Арсенал с пересчетом затрат на указанное строительство в таблице 15, стр.38</p>	не учтено	Параметры мероприятия определены в рамках СиПР в объеме необходимом для реализации указанного мероприятия. Окончательные технические решения в части параметров указанного мероприятия должны быть определены в рамках конкретного проектирования. При наличии согласованных технических решений, разработанных в рамках конкретного проектирования, данная информация может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы
615	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Челябинской области Стр. 38, таблица 19, пункт 1</p> <p>Строительство заходов ВЛ 220 кВ Чебаркуль – Шагол на ПС 220 кВ Архангельская ориентировочной протяженностью 40 км каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2027год. В соответствии с подписанной дорожной картой между филиалом ПАО «Россети» - МЭС Урала и АО «Транснефть – Урал» М4 и письмом АО «Транснефть-Урал» от 21.03.2024 г. № ТУР-21-12-31/10441, проведение комплексного опробования под напряжением запланировано в 2027 году.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
616	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Челябинской области Стр. 40, таблица 19, пункт 13</p> <p>Строительство двух КВЛ 110 кВ от опоры № 106 ВЛ 110 кВ Козырево – Трубная I, II цепь с отпайкой на ПС Челябинск Южный-т до ПС 110 кВ Кузнечная ориентировочной протяженностью 2,945 км каждая с образованием КВЛ 110 кВ Козырево – Трубная I, II цепь с отпайками, срок ввода 2024</p> <p>Скорректировать Скорректировать срок ввода в работу объекта на 2025 год в соответствии с Договором ТП от 28.12.2023 г. № 434/ТП-М4</p>	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для изменения срока реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
617	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Челябинской области Стр. 57, таблица А.1</p> <p>Вывод мощности, Южноуральская ГРЭС</p> <p>Удалить Материалы технико-экономического обоснования вывода из эксплуатации оборудования Южноуральской ГРЭС не согласованы. Исключить вывод из эксплуатации ПТ-83/100-90/9 в 2028 году.</p>	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу третьему подпункта «а» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, предусмотренный в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка, и предполагающий ввод замещающего генерирующего оборудования с изменением местоположения единиц генерирующего оборудования, их количества или станционного номера. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2020 № 1793-р предусмотрена комплексная замена генерирующего оборудования с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования на Южноуральской ГРЭС в 2028 году и вводом в работу ПГУ-1,2 на Каширской ГРЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
618	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Челябинской области Стр. 64, таблица Б.1, пункт 1</p> <p>Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Златоуст – Чебаркуль ориентировочной протяженностью 62 км</p> <p>Скорректировать 1. Не учтены затраты ПАО «Россети» на новые ячейки 110 кВ/ расширение РУ 110 кВ на ПС 500 кВ Златоуст и ПС 220 кВ Чебаркуль. (возможно потребуются реконструкция РУ 110 кВ указанных подстанций, что должно быть рассмотрено на стадии проектирования) 2. В приложении Б (стр. 64) приведена полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС), равная 2756,17 млн руб. (с НДС). Необходимо привести подтверждающие расчеты указанной стоимости, а также расчет затрат на мероприятия ПАО «Россети» по установке новых ячеек 110 кВ на ПС 500 кВ Златоуст (2 яч.) и ПС 220 кВ Чебаркуль (2 яч.) или затраты на реконструкцию с расширением РУ 110 указанных подстанций. Запрос в ПАО «Россети» о возможности подключения двух новых ВЛ 110 кВ в РУ 110 кВ ПС 500 кВ Златоуст и РУ 110 кВ ПС 220 кВ Чебаркуль не поступал.</p>	не учтено	<p>Стоимость мероприятий по установке новых ячеек 110 кВ на объектах ПАО «Россети» ПС 500 кВ Златоуст, ПС 220 кВ Чебаркуль для подключения ВЛ 110 кВ Златоуст – Чебаркуль учтена в общей стоимости мероприятия суммарно в размере 303,9 млн руб. с НДС в ценах 2024 года. Выделение в отдельной строке реализацию мероприятий по установке ячеек не требуется ввиду того, что строительство ЛЭП и установка ячеек для подключения этой ЛЭП является одним комплексом мероприятий.</p> <p>Согласно пунктам 47 и 49 Правил разработки ДПР в проект СиПР ЭЭС России и обосновывающие материалы не входят детализированные расчеты капитальных вложений по мероприятиям с указанием их составляющих.</p> <p>С учетом уточнения технических решений в СиПР ЭЭС России 2025–2030 годы включено мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Чебаркуль – Сатка и перевод ПС Сатка на уровень напряжения 220 кВ с необходимым сроком реализации в 2024 году в связи с наличием существующих рисков выхода параметров электроэнергетических режимов за пределы допустимых значений</p>
619	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Алтайского края Стр. 27 Раздел 2.3.1 «Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше»</p> <p>В целях повышения энергобезопасности Российской Федерации целесообразно усиление электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала по территории Российской Федерации за счет строительства: – промежуточного ПП 500 кВ Новолокти (на территории Тюменской области); – ПС 500 кВ Карасук с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА и установкой четырех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (на территории Новосибирской области); – ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км; – ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук ориентировочной протяженностью 371 км; – ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук ориентировочной протяженностью 428 км; – ВЛ 220 кВ Карасук – Урожай ориентировочной протяженностью 1,5 км; – расширения РУ 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая с установкой трех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с двумя резервными фазами мощностью 60 Мвар каждая для ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая и ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук; – расширение РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай с установкой двух ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с резервной фазой мощностью 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук.</p> <p>Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации</p>
620	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Алтайского края Стр. 41 Таблица 22, пункт 1</p> <p>Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук ориентировочной протяженностью 428 км</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.		переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
621	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Алтайского края Стр. 41 Таблица 22, пункт 2  Реконструкция ПС 1150 кВ Алтай с установкой двух ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с резервной фазой мощностью 60 Мвар  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
622	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Алтайского края Стр. 60 Таблица Б.1, пункт 1  Реконструкция ПС 1150 кВ Алтай с установкой двух ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с резервной фазой мощностью 60 Мвар  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
623	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Алтайского края Стр. 60 Таблица Б.1, пункт 2  Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук ориентировочной протяженностью 428 км  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
624	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Бурятия Стр. 48 Таблица 19, пункт 7  Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1) в юго-восточную	не учтено	Мероприятие по строительству двухполюсной передачи постоянного тока включает в себя установку преобразовательного оборудования по двум концам данной передачи постоянного тока, поэтому корректировка наименования не требуется. При этом мероприятия по строительству преобразовательной ПС 500 кВ

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				часть ОЭС Сибири ориентировочной протяженностью 1420 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях  Скорректировать Исключить из наименования установку преобразовательного оборудования на подстанциях, так как присутствует отдельное мероприятие по строительству преобразовательной подстанции (пункт 5 «Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в юго-восточной части ОЭС Сибири»).		включает в себя объем мероприятия на переменном токе. С учетом вышеизложенного корректировка наименований мероприятий не требуется
625	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Бурятия Стр. 68 Таблица Б.1, пункт 3  Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1) в юго-восточную часть ОЭС Сибири ориентировочной протяженностью 1420 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях  Скорректировать Исключить из наименования установку преобразовательного оборудования на подстанциях, так как присутствует отдельное мероприятие по строительству преобразовательной подстанции (пункт 5 «Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в юго-восточной части ОЭС Сибири»).	не учтено	Мероприятие по строительству двухполюсной передачи постоянного тока включает в себя установку преобразовательного оборудования по двум концам данной передачи постоянного тока, поэтому корректировка наименования не требуется. При этом мероприятия по строительству преобразовательной ПС 500 кВ включает в себя объем мероприятия на переменном токе. С учетом вышеизложенного корректировка наименований мероприятий не требуется
626	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 14. Таблица 6, пункт 1  Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с результатами корректировки ПСД, и как следствие, необходимостью переноса сроков производства работ со стороны подрядной организации. Необходимо скорректировать наименование мероприятий и количество БСК 110 кВ с 2 на 4, в соответствии с Приказом об утв. ПСД от 22.04.2020 № 495. Изложить наименование в следующей редакции: Реконструкция ПС 220 кВ с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой четырех БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар	учтено частично	1. В части параметров Реконструкции ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар: в соответствии с проектной документацией по титулу "Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Кызылская. Корректировка" (Раздел 1. Пояснительная записка Книга 1. Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская, П2200316-17-17-01-ПЗ1, ТОМ 1.1, Изм. №) Две из четырех БСК мощностью 2×26 Мвар – существующие и переносятся в проектируемые здания. 2. В части предложения по корректировке года учтено
627	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 15. Таблица 7, пункт 1  Реконструкция ПС 220 кВ Туран с установкой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар, БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
628	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 15. Таблица 7, пункт 2</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, по постановке ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
629	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 24. Таблица 12, пункт 1</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская № 2 ориентировочной протяженностью 100 км</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый год реализации на 2027 год в соответствии со взаимосогласованной позицией АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» по результатам рассмотрения предложений АО «СО ЕЭС» по доработке проекта ИПР ПАО «Россети» на 2024–2029 годы (протокол Минэнерго России от 06.08.2024).</p>	не учтено	<p>инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
630	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 24. Таблица 12, пункт 2</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
631	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 26. Таблица 13, пункт 3</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, по постановке ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
632	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 27. Таблица 13, пункт 5</p> <p>Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Туран – Туманная ориентировочной протяженностью 312,3 км</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, год реализации мероприятия в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирован на предлагаемый
633	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 28. Таблица 13, пункт 9</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Туран с установкой УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар, БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
634	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 27. Таблица 13, пункт 8</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с установкой БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2025 год в соответствии с результатами корректировки ПСД, и как следствие, необходимостью переноса сроков производства работ со стороны подрядной организации. Необходимо скорректировать наименование мероприятий и количество БСК 110 кВ с 2 на 4, в соответствии с Приказом об утв. ПСД от 22.04.2020 № 495. Кроме того, на стр. 27, в пункте 8 таблицы 13 не учтен полный перечень мероприятий, реализуемый в рамках инвестиционного проекта.</p>	учтено частично	<p>1. В части параметров реконструкции ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар: в соответствии с проектной документацией по титулу "Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Кызылская. Корректировка" (Раздел 1. Пояснительная записка Книга 1. Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская, П2200316-17-17-01-ПЗ1, ТОМ 1.1, Изм. №) Две из четырех БСК мощностью 2×26 Мвар – существующие и переносятся в проектируемые здания.</p> <p>2. В части предложения по корректировке года учтено</p>
635	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 31. Таблица 14, пункт 1</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2025 год в соответствии с результатами корректировки ПСД, и как следствие, необходимостью переноса сроков производства работ со стороны подрядной организации. Необходимо скорректировать наименование мероприятий и количество БСК 110 кВ с 2 на 4, в соответствии с Приказом об утв. ПСД от 22.04.2020 № 495. Кроме того, на стр. 27, в пункте 8 таблицы 13 не учтен полный перечень мероприятий, реализуемый в рамках инвестиционного проекта.</p>	учтено частично	<p>1. В части параметров реконструкции ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар: в соответствии с проектной документацией по титулу "Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Кызылская. Корректировка" (Раздел 1. Пояснительная записка Книга 1. Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская, П2200316-17-17-01-ПЗ1, ТОМ 1.1, Изм. №) Две из четырех БСК мощностью 2×26 Мвар – существующие и переносятся в проектируемые здания.</p> <p>2. В части предложения по корректировке года учтено</p>
636	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 31. Таблица 14, пункт 2</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Туран с установкой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар, БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
637	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 31. Таблица 14, пункт 3</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
638	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 39. Таблица Б.1, пункт 1</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с результатами корректировки ПСД, и как следствие, необходимостью переноса сроков производства работ со стороны подрядной организации. Необходимо скорректировать наименование мероприятий и количество БСК 110 кВ с 2 на 4, в соответствии с Приказом об утв. ПСД от 22.04.2020 № 495.</p>	учтено частично	<p>1. В части параметров реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар: в соответствии с проектной документацией по титулу "Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Кызылская. Корректировка" (Раздел 1. Пояснительная записка Книга 1. Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская, П2200316-17-17-01-ПЗ1, ТОМ 1.1, Изм. №) Две из четырех БСК мощностью 2×26 Мвар – существующие и переносятся в проектируемые здания.</p> <p>2. В части предложения по корректировке года учтено</p>
639	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 39. Таблица Б.1, пункт 2</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Туран с установкой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар, БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
640	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 40. Таблица Б.1, пункт 3</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>протяженностью 238,78 км</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>		<p>выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечению возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
641	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Тыва Стр. 40. Таблица Б.1, пункт 4</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская № 2 ориентировочной протяженностью 100 км</p> <p>Скорректировать необходимый год реализации на 2027 год в соответствии со взаимосогласованной позицией АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» по результатам рассмотрения предложений АО «СО ЕЭС» по доработке проекта ИПР ПАО «Россети» на 2024–2029 годы (протокол Минэнерго России от 06.08.2024).</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечению возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
642	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Хакасия Стр. 29. Таблица 15, пункт 1  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамажа на ПС 220 кВ Нанчул ориентировочной протяженностью 35 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 22.11.2023 № 1160 протяженностью заходов составляет 25,71 км (двухцепной участок 24,98 км, два одноцепных участка 0,41 км и 0,32 км)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
643	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Хакасия Стр. 39. Таблица 21, пункт 3  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамажа на ПС 220 кВ Нанчул ориентировочной протяженностью 35 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 22.11.2023 № 1160 протяженностью заходов составляет 25,71 км (двухцепной участок 24,98 км, два одноцепных участка 0,41 км и 0,32 км)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
644	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Хакасия Стр. 42. Таблица 22, пункт 2  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамажа на ПС 220 кВ Нанчул ориентировочной протяженностью 35 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 22.11.2023 № 1160 протяженностью заходов составляет 25,71 км (двухцепной участок 24,98 км, два одноцепных участка 0,41 км и 0,32 км)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
645	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Хакасия Стр. 60. Таблица Б1, пункт 2  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамажа на ПС 220 кВ Нанчул ориентировочной протяженностью 35 км каждый  Скорректировать	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 22.11.2023 № 1160 протяженностью заходов составляет 25,71 км (двухцепной участок 24,98 км, два одноцепных участка 0,41 км и 0,32 км)		
646	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Забайкальского края Стр. 36. Таблица 17, пункт 2  Строительство захода ВЛ 220 кВ Семиозерный – Могоча (ВЛ-225) на ПС 220 кВ Семиозерный ориентировочной протяженностью 1,561 км  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения от 25.08.2022 № 766/ТП.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
647	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Забайкальского края Стр. 36. Таблица 17, пункт 3  Строительство захода ВЛ 220 кВ Семиозерный – Чичатка (ВЛ-227) на ПС 220 кВ Семиозерный ориентировочной протяженностью 1,566 км  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения от 25.08.2022 № 766/ТП.	учтено	Предложение будет учтено при обосновывающих материалов
648	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Забайкальского края Стр. 38. Таблица 17, пункт 27  Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 220 кВ Холбон до РУ 110 кВ Луговой СЭС ориентировочной протяженностью 3 км  Скорректировать Изменить организацию ответственную за реализация с ПАО «Россети Сибирь» на ООО «Солар Ритейл».	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
649	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Забайкальского края Стр. 38. Таблица 17, пункт 27  Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Шерловогорская на Ононскую СЭС ориентировочной протяженностью 0,1 км  Скорректировать Изменить организацию ответственную за реализация с ПАО «Россети Сибирь» на ПАО «Россети».	учтено	Предложение будет учтено при обосновывающих материалов
650	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Забайкальского края Стр. 62, Таблица А.1  Ввод мощности, Полевая СЭС  Скорректировать Скорректировать установленную мощность на 120 МВт со сроком ввода в работу в 2025 году (98,5 МВт) и в 2029 году (21,5 МВт) в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение от 03.07.2024 и заявкой на технологическое присоединение от 11.06.2024 № 48 с корректировкой от 21.06.2024 № 56.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы» в отношении групп точек поставки мощности ООО «Солар Ритейл» по Забайкальскому краю GVIE2818, GVIE2822, GVIE2823, GVIE2838, по информации собственника соответствующим Полевой СЭС, а также с учетом уточненных сведений собственника о величинах мощности, заключены договорные обязательства в суммарном объеме равном 111,8 МВт. Таким образом, основания для корректировки величины установленной мощности отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
651	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Забайкальского края Стр. 62, Таблица А.1</p> <p>Ввод мощности, Луговая СЭС</p> <p>Скорректировать Скорректировать установленную мощность на 120 МВт и срок ввода в работу на 2025 год в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение от 27.01.2023 и заявкой на технологическое присоединение от 06.12.2022 № 114.</p>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы» в отношении групп точек поставки мощности ООО «Солар Ритейл» по Забайкальскому краю GVIE2335, GVIE2341, GVIE2590, GVIE2593, по информации собственника соответствующим Луговой СЭС, а также с учетом уточненных сведений собственника о величинах мощности, заключены договорные обязательства в суммарном объеме, равном 136 МВт. Таким образом, основания для корректировки величины установленной мощности отсутствуют</p>
652	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 48. Таблица 24, пункт 1</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, постановка ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации,</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
653	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 66. Таблица 32, пункт 16</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, по постановке ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	не учтено	<p>Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
654	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 78. Таблица 33, пункт 21</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, по постановке ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программ, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
655	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 119. Таблица Б1, пункт 4</p> <p>Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская опорная – Туран ориентировочной протяженностью 238,78 км</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2025 год в соответствии с обращением ООО «Голевская ГРК» от 11.12.2023 № ГГРК-1307-исх, содержащего корректировку заявки на технологическое присоединение, и от 13.02.2024 № ГГРК-96-исх, по постановке ПС 220 кВ Туманная под напряжение планируется во 2 квартале 2025 года. В настоящий момент, ведется организация подписания ДС №5 к договору об осуществлении технологического присоединения от 03.12.2020 № 743/ТП, от ООО "Голевская ГРК" получено предложение по корректировке срока ТП по Договору ТП на 31.12.2025.</p>	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
656	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 75 Таблица 33, пункт 3</p> <p>Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1) в юго-восточную часть ОЭС Сибири ориентировочной протяженностью 1420 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях</p> <p>Скорректировать Исключить из наименования установку преобразовательного оборудования на подстанциях, так как присутствует отдельное мероприятие по строительству преобразовательной подстанции (пункт 1 «Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1)»).</p>	не учтено	<p>Мероприятие по строительству двухполюсной передачи постоянного тока включает в себя установку преобразовательного оборудования по двум концам данной передачи постоянного тока, поэтому корректировка наименования не требуется.</p> <p>При этом мероприятия по строительству преобразовательной ПС 500 кВ включает в себя объем мероприятия на переменном токе.</p> <p>С учетом вышеизложенного корректировка наименований мероприятий не требуется</p>
657	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 117 Таблица Б.1, пункт 1</p> <p>Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1) в юго-восточную часть ОЭС Сибири ориентировочной протяженностью 1420 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях</p> <p>Скорректировать Исключить из наименования установку преобразовательного оборудования на подстанциях, так как присутствует отдельное мероприятие по строительству преобразовательной подстанции (пункт 1 «Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1)»).</p>	не учтено	<p>Мероприятие по строительству двухполюсной передачи постоянного тока включает в себя установку преобразовательного оборудования по двум концам данной передачи постоянного тока, поэтому корректировка наименования не требуется.</p> <p>При этом мероприятия по строительству преобразовательной ПС 500 кВ включает в себя объем мероприятия на переменном токе.</p> <p>С учетом вышеизложенного корректировка наименований мероприятий не требуется</p>
658	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 172 Таблица 38 п 1</p> <p>Реконструкция ПС 330 кВ Армавир с установкой третьего автотрансформатора 330/220/10 кВ мощностью 240 МВА</p> <p>Удалить Удалить мероприятие по установке на ПС 330 кВ Армавир третьего автотрансформатора 330/220 кВ мощностью 240 МВА, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.</p>	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов.</p> <p>В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
659	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 172 Таблица 38 п 2</p> <p>Реконструкция ВЛ 220 кВ Армавир – Черемушки с увеличением пропускной способности</p> <p>Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».</p>	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов.</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
660	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 172 Таблица 38 п 3  Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Армавир – Черемушки с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
661	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 172 Таблица 38 п 4  Реконструкция ПС 330 кВ Армавир с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Армавир – Черемушки с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
662	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 172 Таблица 38 п 5  Реконструкция ВЛ 220 кВ Армавир – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
663	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 172 Таблица 38 п 6  Реконструкция ПС 220 кВ Ветропарк с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Армавир – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает нагрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить нагрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
664	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 172 Таблица 38 п 7  Реконструкция ВЛ 220 кВ Центральная – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает нагрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить нагрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
665	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 172 Таблица 38 п 8  Реконструкция ПС 220 кВ Ветропарк с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Центральная – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает нагрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить нагрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
666	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 182 Таблица 39 п 69</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Славянская с установкой третьего автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА</p> <p>Удалить Удалить мероприятие, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.</p>	не учтено	<p>При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов.</p> <p>Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР.</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов.</p> <p>В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
667	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Красноярского края Стр. 184 Таблица 39 п 83</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Староминская с расширением на одну линейную ячейку для подключения новой КВЛ 110 кВ Староминская – Ейск II цепь</p> <p>Удалить Исключить, так как отсутствует заявка на ТП от ПАО «Россети Кубань» для присоединения КВЛ 110 кВ Староминская – Ейск II цепь.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации (ПАО «Россети Кубань»), предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов.</p> <p>Мероприятие необходимо в целях исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций.</p> <p>В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p>
668	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Иркутской области Стр. 111. Таблица 36, пункт 7</p> <p>Строительство ПС 220 кВ Рассолы с двумя трансформаторами 220/110/35 кВ мощностью 80 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Мощность трансформаторного оборудования указать 2x125 МВА в соответствии с изменениями в технические условия на технологическое присоединение объектов ООО «ИНК» № 6 от 03.07.2024.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
669	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Иркутской области Новое мероприятие</p> <p>Добавить Добавить мероприятия в Иркутской области: - «Строительство ВЛ 500 кВ Тулун – Ключи ориентировочной протяженностью 385 км»; «Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с установкой одного УШР 500 кВ мощностью 3x60 Мвар»; «Реконструкция ПС 500 кВ Ключи с установкой одного УШР 500 кВ мощностью 3x60 Мвар и одной БСК 220 кВ мощностью 100 Мвар»; «Реконструкция ПС 500 кВ Иркутская с установкой двух БСК 220 кВ мощностью 85 Мвар каждая», с реализацией в 2028 году с целью исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых</p>	учтено частично	<p>В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмым пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат.</p> <p>При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учитываются при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Таким образом, указанное мероприятие</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				значений и обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности и указанием ответственной организации за реализацию мероприятий – АО «ИЭСК». Данные мероприятия включены в технические условия для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Култуминское», АО «ОЭЗ «Байкальская Гавань» и ПАО «Россети Сибирь»		включено в раздел 4 книги по соответствующему субъекту РФ обосновывающих материалов
670	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Иркутской области Стр. 111. Таблица 36, пункт 10  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог № 1 на ПС 220 кВ Чертово Корято ориентировочной протяженностью 6,158 км каждый  Скорректировать Скорректировать год реализации на 2027 год и указать ответственную организацию – АО «Тонода» в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения от 26.04.2023 № 767/ТП.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
671	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Иркутской области Стр. 142. Таблица 39, пункт 1  Строительство РУ 220 кВ Новоленской ТЭС  Перенести Перенести указанные мероприятия в Республику Саха (Якутия) в связи с предполагаемым географическим расположением.	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов. Учитывая географическое расположение части элементов схемы выдачи мощности Новоленской ТЭС на территории Иркутской области, мероприятие будет продублировано в разделе 4.2 обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по Иркутской области в составе комплексного решения по схеме выдачи мощности Новоленской ТЭС
672	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Иркутской области Стр. 142. Таблица 39, пункт 2  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Городская – Нюя № 1 с отпайкой на ПС НПС-11 и ВЛ 220 кВ Городская – Нюя № 2 с отпайкой на ПС НПС-11 на РУ 220 кВ Новоленской ТЭС ориентировочной протяженностью 16 км каждый  Перенести Перенести указанные мероприятия в Республику Саха (Якутия) в связи с предполагаемым географическим расположением.	учтено частично	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов. Учитывая географическое расположение части элементов схемы выдачи мощности Новоленской ТЭС на территории Иркутской области, мероприятие будет продублировано в разделе 4.2 обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по Иркутской области в составе комплексного решения по схеме выдачи мощности Новоленской ТЭС
673	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Иркутской области Стр. 142. Таблица 39, пункт 4  Строительство второй ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог ориентировочной протяженностью 262 км  Скорректировать Скорректировать наименование мероприятия: Строительство ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог № 3 ориентировочной протяженностью 262 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
674	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Кемеровской области – Кузбасса Стр. 31. Таблица 15, пункт 1  Реконструкция ПС 220 кВ НКАЗ-2 с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110 кВ мощностью 200 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой автотрансформатора АТ-2 220/110 кВ мощностью 200,1 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой трансформаторов Т-1 220/10 кВ, Т-2 220/10 кВ и Т-3 220/10 кВ мощностью 200,1 МВА каждый (три однофазных трансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на три трансформатора 220/10 кВ мощностью 200 МВА каждый  Скорректировать Перенести необходимый и планируемый год реализации на 2026 год, в связи с низкими темпами работ подрядной организацией - срок завершения ПИР - февраль 2025 года. Закупочная процедура по выбору подрядной организации на СМР в настоящий момент не объявлена.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
675	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Кемеровской области – Кузбасса Стр. 55. Таблица 22, пункт 1</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ НКАЗ-2 с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110 кВ мощностью 200 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой автотрансформатора АТ-2 220/110 кВ мощностью 200,1 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой трансформаторов Т-1 220/10 кВ, Т-2 220/10 кВ и Т-3 220/10 кВ мощностью 200,1 МВА каждый (три однофазных трансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на три трансформатора 220/10 кВ мощностью 200 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Перенести необходимый и планируемый год реализации на 2026 год, в связи с низкими темпами работ подрядной организацией - срок завершения ПИР - февраль 2025 года. Закупочная процедура по выбору подрядной организации на СМР в настоящий момент не объявлена.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
676	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Кемеровской области – Кузбасса Стр. 68. Таблица Б.1, пункт 1</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ НКАЗ-2 с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110 кВ мощностью 200 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой автотрансформатора АТ-2 220/110 кВ мощностью 200,1 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой трансформаторов Т-1 220/10 кВ, Т-2 220/10 кВ и Т-3 220/10 кВ мощностью 200,1 МВА каждый (три однофазных трансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на три трансформатора 220/10 кВ мощностью 200 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Перенести необходимый и планируемый год реализации на 2026 год, в связи с низкими темпами работ подрядной организацией - срок завершения ПИР - февраль 2025 года. Закупочная процедура по выбору подрядной организации на СМР в настоящий момент не объявлена.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
677	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Кемеровской области – Кузбасса Стр. 46. Таблица 21, пункт 1</p> <p>Строительство ПС 500 кВ Кварцитная с двумя автотрансформаторами 500/110/35 кВ мощностью 250 МВА каждый, установкой трех ШР 500 кВ мощностью 60 Мвар каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2028 год в соответствии с СТО 56947007-29.240.121-2012 «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи 35-1150 кВ». Срок реализации мероприятий будет уточнен по факту принятия в работу заявки на технологическое присоединение от ПАО «Россети Сибирь».</p>	не учтено	Год реализации мероприятия указан в соответствии с согласованной и утвержденной в установленном порядке СВЭ по титулу "Разработка схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей в районе н.п. Шерегеш", а также заявке Администрации Таштагольского муниципального района на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Россети Сибирь". Срок реализации мероприятий будет уточнен по факту заключения договора об осуществлении технологического присоединения между ПАО "Россети Сибирь" и ПАО "Россети" (в целях обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств Администрации Таштагольского муниципального района)
678	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Кемеровской области – Кузбасса Стр. 46. Таблица 21, пункт 2</p> <p>Строительство заходов КВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС – Новокузнецкая № 1 на ПС 500 кВ Кварцитная ориентировочной протяженностью 2 км каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать год реализации на 2028 год в соответствии с СТО 56947007-29.240.121-2012 «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи 35-1150 кВ». Срок реализации мероприятий будет уточнен по факту принятия в работу заявки на технологическое присоединение от ПАО «Россети Сибирь».</p>	не учтено	Год реализации мероприятия указан в соответствии с согласованной и утвержденной в установленном порядке СВЭ по титулу "Разработка схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей в районе н.п. Шерегеш", а также заявке Администрации Таштагольского муниципального района на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Россети Сибирь". Срок реализации мероприятий будет уточнен по факту заключения договора об осуществлении технологического присоединения между ПАО "Россети Сибирь" и ПАО "Россети" (в целях обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств Администрации Таштагольского муниципального района)



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
679	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Кемеровской области – Кузбасса Стр. 75. Таблица Б.1, пункт 20</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Заискитимская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Заискитимская – Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС 110 кВ Космическая; – АОПО ВЛ 110 кВ Заискитимская – Ново-Кемеровская ТЭЦ с отпайкой на ПС Космическая</p> <p>Скорректировать Необходимый и планируемый год реализации скорректировать на 2025 год в соответствии со взаимосогласованной позицией АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» по результатам рассмотрения предложений АО «СО ЕЭС» по доработке проекта ИПР ПАО «Россети» на 2024–2029 годы (протокол Минэнерго России от 06.08.2024).</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СИПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СИПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СИПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СИПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СИПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СИПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СИПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СИПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СИПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
680	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Кемеровской области – Кузбасса Стр. 75. Таблица Б.1, пункт 21</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Заискитимская устройств: – АОПО АТ-1-125; – АОПО АТ-2-125</p> <p>Скорректировать Необходимый и планируемый год реализации скорректировать на 2025 год в соответствии со взаимосогласованной позицией АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» по результатам рассмотрения предложений АО «СО ЕЭС» по доработке проекта ИПР ПАО «Россети» на 2024–2029 годы (протокол Минэнерго России от 06.08.2024).</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СИПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СИПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программ, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
681	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Новосибирской области Стр. 39 Раздел 2.3.1 «Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше»</p> <p>В целях повышения энергобезопасности Российской Федерации целесообразно усиление электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала по территории Российской Федерации за счет строительства: – промежуточного ПП 500 кВ Новолокти (на территории Тюменской области); – ПС 500 кВ Карасук с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА и установкой четырех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (на территории Новосибирской области); – ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км; – ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук ориентировочной протяженностью 371 км; – ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук ориентировочной протяженностью 428 км; – ВЛ 220 кВ Карасук – Урожай ориентировочной протяженностью 1,5 км; – расширения РУ 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая с установкой трех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с двумя резервными фазами мощностью 60 Мвар каждая для ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая и ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук; – расширение РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай с установкой двух ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с резервной фазой мощностью 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук.</p> <p>Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации</p>
682	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Новосибирской области Стр. 66 Таблица 24, пункт 1</p> <p>Строительство ПС 500 кВ Карасук с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой четырех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый</p> <p>Скорректировать</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом,</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.		основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
683	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Новосибирской области Стр. 66 Таблица 24, пункт 2  Строительство ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук ориентировочной протяженностью 371 км  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
684	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Новосибирской области Стр. 66 Таблица 24, пункт 3  Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук ориентировочной протяженностью 428 км  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
685	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Новосибирской области Стр. 66 Таблица 24, пункт 4  Строительство ВЛ 220 кВ Карасук – Урожай ориентировочной протяженностью 1,5 км  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
686	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Новосибирской области Стр. 84 Таблица Б.1, пункт 1  Строительство ПС 500 кВ Карасук с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой четырех ШП 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый  Скорректировать	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.		основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
687	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Новосибирской области Стр. 84 Таблица Б.1, пункт 2  Строительство ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук ориентировочной протяженностью 371 км  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
688	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Новосибирской области Стр. 84 Таблица Б.1, пункт 3  Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук ориентировочной протяженностью 428 км  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
689	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Новосибирской области Стр. 84 Таблица Б.1, пункт 4  Строительство ВЛ 220 кВ Карасук – Урожай ориентировочной протяженностью 1,5 км  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
690	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Омской области Стр. 39 Раздел 2.3.1 «Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше»  В целях повышения энергобезопасности Российской Федерации целесообразно усилить электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала по территории Российской Федерации за счет строительства: – промежуточного ПП 500 кВ Новолокти (на территории Тюменской области); – ПС 500 кВ Карасук с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»	
	Ф.И.О.	Организация					
				автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА и установкой четырех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (на территории Новосибирской области); – ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км; – ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук ориентировочной протяженностью 371 км; – ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук ориентировочной протяженностью 428 км; – ВЛ 220 кВ Карасук – Урожай ориентировочной протяженностью 1,5 км; – расширения РУ 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая с установкой трех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с двумя резервными фазами мощностью 60 Мвар каждая для ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая и ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук; – расширение РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай с установкой двух ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с резервной фазой мощностью 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук.  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.			основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
691	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Омской области Стр. 84 Таблица 14, пункт 1  Строительство ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации	
692	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Омской области Стр. 84 Таблица 14, пункт 2  Строительство ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук ориентировочной протяженностью 371 км  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации	
693	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Омской области Стр. 84 Таблица 14, пункт 3  Реконструкция ПС 500 кВ Таврическая с установкой трех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с двумя резервными фазами мощностью 60 Мвар каждая  Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации	

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
694	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Омской области Стр. 44 Таблица Б.1, пункт 1</p> <p>Реконструкция ПС 500 кВ Таврическая с установкой трех ШП 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с двумя резервными фазами мощностью 60 Мвар каждая</p> <p>Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЭЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации</p>
695	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Омской области Стр. 44 Таблица Б.1, пункт 2</p> <p>Строительство ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук ориентировочной протяженностью 371 км</p> <p>Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЭЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации</p>
696	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Омской области Стр. 44 Таблица Б.1, пункт 3</p> <p>Строительство ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км</p> <p>Скорректировать Вместо реализации указанных мероприятий предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай.</p>	не учтено	<p>В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЭЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации</p>
697	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Томской области Стр. 29 Таблица А.1</p> <p>Ввод мощности, Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск</p> <p>Скорректировать Скорректировать год ввода мощности на 2026 год в соответствии с заявкой на технологическое присоединение от 06.05.2022 № 11-01/12581.</p>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно второму абзацу подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в проекте СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы учтены мероприятия по вводу в эксплуатацию опытно-демонстрационного энергоблока БРЕСТ-ОД-300 в г. Северск.</p> <p>В соответствии с информацией Госкорпорации "Росатом" о динамике изменения установленной генерирующей мощности АЭС в период до 2042 года, направленной письмами от 09.07.2024 № 1-8/34724, от 22.06.2024 № 1-8/31944, ввод в эксплуатацию опытно-</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						демонстрационного энергоблока БРЕСТ-ОД-300 в г. Северск запланирован в 2028 году, что отражено в проекте СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и в Обосновывающих материалах. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и Обосновывающих материалов отсутствуют
698	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Саха (Якутия) Стр. 50. Таблица 22, пункт 31  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Городская – Нюя № 1 с отпайкой на ПС НПС-11 и ВЛ 220 кВ Городская – Нюя № 2 с отпайкой на ПС НПС-11 на РУ 220 кВ Новоленской ТЭС ориентировочной протяженностью 18 км каждый  Скорректировать Изменить организацию ответственную за реализация с АО «Интер РАО – Электрогенерация» на ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
699	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Саха (Якутия) Стр. 50. Таблица 22, пункт 32  Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Новоленская ТЭС – Пеледуй ориентировочной протяженностью 235 км  Скорректировать Изменить организацию ответственную за реализация с АО «Интер РАО – Электрогенерация» на ПАО «Россети»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
700	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Саха (Якутия) Стр. 50. Таблица 22, пункт 34  Строительство ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог № 3 ориентировочной протяженностью 264,4 км  Перенести Скорректировать Перенести в Иркутскую область, так как большая часть ВЛ будет проходить по территории Иркутской области. Изменить организацию ответственную за реализация с АО «Интер РАО – Электрогенерация» на ПАО «Россети»	учтено частично	В связи с тем, что ВЛ 220 кВ Пеледуй - Городская будет проходить по территории двух субъектов РФ - Республика Саха (Якутия) и Иркутская область, мероприятие будет также приведено в Иркутской области. Предложение по изменению наименования организации, ответственной за реализацию мероприятия, будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
701	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Республики Саха (Якутия) Стр. 75. Таблица А.1  Новоленская ТЭС  Скорректировать Скорректировать величину установленной мощности Новоленской ТЭС на 555 МВт в соответствии со схемой выдачи мощности и техническими условиями для технологического присоединения.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу восьмому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы учтены изменения установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотрены решениями Правительства Российской Федерации. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р установленная мощность строящейся Новоленской ТЭС составляет 550 МВт. Таким образом, основания для корректировки величины установленной мощности отсутствуют
702	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 17. Таблица 7.  3. Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 1,184 км и 1,551 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
703	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 17. Таблица 7.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				4. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 7,204 км и 7,254 км.		
704	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 42. Таблица 21, пункт 4  Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 1,184 км и 1,551 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
705	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 69. Таблица Б.1, пункт 4  Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 1,184 км и 1,551 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
706	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 42. Таблица 21, пункт 2  Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженность составляет 455,093 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
707	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 42. Таблица 21, пункт 5  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 7,204 км и 7,254 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
708	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 44. Таблица 22, пункт 4  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 7,204 км и 7,254 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
709	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 69. Таблица Б.1, пункт 5</p> <p>Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый</p> <p>Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженностью заходов составляет 7,204 км и 7,254 км.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
710	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 42. Таблица 21, Пункт 7</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Уссурийск-2 устройств: – АОПО АТ-1; – АОПО АТ-3</p> <p>Исключить Мероприятие выполнено. Акт о выполнении ТУ от 08.12.2023 № б/н, акт ТП от 09.12.2023 № б/н</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
711	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 44. Таблица 22, Пункт 5</p> <p>Строительство ПС 220 кВ Metallurg с двумя трансформаторами 220/35/10 кВ мощностью 125 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ПС 220 кВ Metallurg с четырьмя трансформаторами 220/10-10 кВ мощностью 80 МВА каждый» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 05.02.2024</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
712	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 44. Таблица 22, Пункт 6</p> <p>Строительство двух ВЛ 220 кВ Варяг – Metallurg ориентировочной протяженностью 25 км каждая</p> <p>Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ВЛ 220 кВ Варяг – Metallurg I цепь, ВЛ 220 кВ Варяг – Metallurg II цепь, ВЛ 220 кВ Варяг – Metallurg № 3» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 05.02.2024</p>	учтено	Предложение будет учтено при обосновывающих материалов
713	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 44. Таблица 22, Пункт 9</p> <p>Строительство ПС 220 кВ Угловая с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА</p> <p>Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ПС 220 кВ Гродеков с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА»</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
714	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 44. Таблица 22, Пункт 10</p> <p>Строительство заходов ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна с отпайкой на ПС Западная на ПС 220 кВ Угловая ориентировочной протяженностью 1,0 км каждый</p> <p>Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство заходов ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна с отпайкой на ПС Западная на ПС 220 кВ Гродеков ориентировочной протяженностью 1,0 км каждый»</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
715	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 45. Таблица 22, Пункт 15</p> <p>Строительство заходов ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная на ПС 220 кВ Угловая ориентировочной протяженностью 1,1 км каждый</p> <p>Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство заходов ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная на ПС 220 кВ Гродеков ориентировочной протяженностью 1,1 км каждый»</p>	учтено	Предложение будет учтено при обосновывающих материалов
716	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 47. Таблица 22, Пункт 39</p> <p>Строительство ПС 220 кВ Надеждинская с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 160 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ПС 220 кВ Надеждинская с двумя трансформаторами 220/35 кВ мощностью 160 МВА каждый» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 04.07.2024</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
717	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 47. Таблица 22, Пункт 41</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Надеждинская с установкой третьего трансформатора 220/10 кВ мощностью 160 МВА</p> <p>Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Реконструкция ПС 220 кВ Надеждинская с установкой третьего трансформатора 220/35 кВ мощностью 160 МВА» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 04.07.2024</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
718	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 48. Таблица 22, Пункт 56</p> <p>Строительство ПС 220 кВ Логистика с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать ответственную организацию с ПАО «Россети» на ООО «ФинИнвест» в соответствии с ТУ для ТП от 15.03.2024</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
719	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Приморского края Стр. 74. Таблица Б.1, Пункт 21</p> <p>Создание на ПС 220 кВ Уссурийск- устройств: – АОПО АТ-1 с действием на ОН; – АОПО АТ-3 с действием на ОН</p> <p>Исключить Мероприятие выполнено. Акт о выполнении ТУ от 08.12.2023 № б/н, акт ТП от 09.12.2023 № б/н</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
720	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр. 35. Таблица 18 Пункт 8</p> <p>Строительство ПС 220 кВ Полиметалл с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 63 МВА</p> <p>Скорректировать Год реализации скорректировать на 2026 в соответствии с договором ТП от 14.08.2024 № 835/ТП</p>	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что в АО «СО ЕЭС» в обозначенный период формирования проекта среднесрочного прогноза отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						сетевой организации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
721	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр. 36. Таблица 18 Пункт 9</p> <p>Строительство заходов ВЛ 220 кВ Березовая – Горин на ПС 220 кВ Полиметалл ориентировочной протяженностью 5 км каждый</p> <p>Скорректировать Год реализации скорректировать на 2026 в соответствии с договором ТП от 14.08.2024 № 835/ТП</p>	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что в АО «СО ЕЭС» в обозначенный период формирования проекта среднесрочного прогноза отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
722	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр. 36. Таблица 18 Пункт 10</p> <p>Строительство ВЛ 110 кВ Полиметалл – Албазино ориентировочной протяженностью 38 км</p> <p>Скорректировать Год реализации скорректировать на 2026 в соответствии с договором ТП от 14.08.2024 № 835/ТП</p>	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что в АО «СО ЕЭС» в обозначенный период формирования проекта среднесрочного прогноза отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
723	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр. 36. Таблица 18 Пункты 11, 12</p> <p>Строительство ПС 110 кВ Албазино с двумя трансформаторами 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый, ИРМ 110 кВ мощностью не менее 22 Мвар</p> <p>Скорректировать Год реализации скорректировать на 2026 в соответствии с договором ТП от 14.08.2024 № 835/ТП</p>	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что в АО «СО ЕЭС» в обозначенный период формирования проекта среднесрочного прогноза отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
724	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр. 36. Таблица 18 Пункт 18</p> <p>Строительство ПС 220 кВ Литовко/т с двумя трансформаторами 220/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ПС 220 кВ Литовко/т с двумя трансформаторами 220/27,5/10 кВ мощностью 25 МВА каждый» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 26.08.2024</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
725	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр. 37. Таблица 18 Пункт 24</p> <p>Строительство ПС 220 кВ Эльбан/т с двумя трансформаторами 220/27,5/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Мероприятие изложить в редакции «Строительство ПС 220 кВ Эльбан/т с двумя трансформаторами 220/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» в соответствии с изменениями в ТУ для ТП от 26.08.2024</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
726	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр. 44. Таблица 19 Пункт 5  Строительство ПС 220 кВ Полиметалл с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 63 МВА  Скорректировать Год реализации скорректировать на 2026 в соответствии с договором ТП от 14.08.2024 № 835/ТП	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что в АО «СО ЕЭС» в обозначенный период формирования проекта среднесрочного прогноза отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
727	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр. 44. Таблица 19 Пункт 6  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Березовая – Горин на ПС 220 кВ Полиметалл ориентировочной протяженностью 5 км каждый  Скорректировать Год реализации скорректировать на 2026 в соответствии с договором ТП от 14.08.2024 № 835/ТП	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что в АО «СО ЕЭС» в обозначенный период формирования проекта среднесрочного прогноза отсутствовали сведения об изменении планов указанного потребителя в части срока ввода объектов заявителя с присоединением к электрическим сетям сетевой организации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
728	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр. 71 Таблица Б1 п. 6  Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Кузнецовский – Высокогорная/т ориентировочной протяженностью 5,54 км  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 1077 протяженность составляет 4,75 км и 4,779 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
729	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр 73 Таблица Б1 п. 9  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Аксака/т ориентировочной протяженностью 1 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 10 протяженность составляет 0,959 км и 1,036 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
730	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр 73 Таблица Б1 п. 10  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Джигдаси/т ориентировочной протяженностью 1 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 10 протяженность составляет 0,725 км и 0,731 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
731	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр 74 Таблица Б1 п. 11  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Кун/т ориентировочной протяженностью 1,5 км каждый	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 10 протяженность составляет 1,886 км и 1,725 км		
732	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Хабаровского края Стр 75 Таблица Б1 п. 13  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Ванино/т ориентировочной протяженностью 7,9 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 10 протяженность составляет 7,567 км и 7,404 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
733	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Амурской области Стр. 43 Таблица 20 п 2  Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2, строительством ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия ориентировочной протяженностью 280 км, установкой на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 22.12.2023 № 1685 протяженность составляет: ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта №1 – 1,4729 км ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская (Химкомбинат) №1 – 1,63821 км ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта №2 – 0,97708 км ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская (Химкомбинат) №2 – 2,801 км ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия – 272,683 км.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
734	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Амурской области Стр. 43 Таблица 20 п 4  Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Сквородино № 1, № 2 ориентировочной протяженностью 2 км каждая  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет: ВЛ 220 кВ Даурия – Сквородино № 1 – 1,581 км ВЛ 220 кВ Даурия – Сквородино № 2 – 1,598 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
735	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Амурской области Стр. 43 Таблица 20 п 5  Реконструкция ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 2 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Ульручи/т  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 0,586 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
736	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Амурской области Стр. 43 Таблица 20 п 6  Реконструкция ВЛ 220 кВ Сквородино – БАМ/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – БАМ/т	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 1,470 км		
737	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Амурской области Стр. 43 Таблица 20 п 7  Реконструкция ВЛ 220 кВ Сквородино – Уруша/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Уруша/т  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 1,470 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
738	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Общее предложение	Обосновывающие материалы Энергосистема Амурской области Стр. 43 Таблица 20 п 8  Реконструкция КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 1 со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,4 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Тында  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 1,281 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
739	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Замечания ПАО «Россети» к проекту Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы Приложение № 4 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающий реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭСах Стр. 1. Идентификатор 24.41.1.3  Строительство заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 16,9 км каждый4)  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с проектной документацией, разработанной по заказу ООО "УЛСК" и получившей положительное заключение государственной экспертизы от 13.10.2022 № 471-1-3-072649-2022 на техническую часть протяженность заходов составляет 15,951 км и 16,124 км.	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения об утверждении проектной документации в части строительства заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, протяженность указанных ВЛ-330 кВ в материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирована
740	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр.1. Идентификатор 24.41.1.4  Строительство второй ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва ориентировочной протяженностью 35 км4)  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с проектной документацией, разработанной по заказу ООО "УЛСК" и получившей положительное заключение государственной экспертизы от 13.10.2022 № 471-1-3-072649-2022 на техническую часть протяженность составляет 34,202 км.	учтено	В АО «СО ЕЭС» на момент разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствовали сведения об утверждении проектной документации в части строительства второй ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, протяженность ВЛ-330 кВ в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет скорректирована
741	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 3. Идентификатор 23.86.1.21  Реконструкция ПС 220 кВ Древлянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2026 год в связи	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием),

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				пунктами 3 и 4 письма АО «СО ЕЭС» от 29.08.2024 №О3-611-П-2-19-2632, а также синхронизации сроков между ПАО «ТГК-1» и филиалом ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада (протокол совещания от 21.08.2024).		направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
742	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 4. Идентификатор 23.87.1.26  Реконструкция ПС 220 кВ Усинская с заменой трансформаторов Т-1 220/35/6 кВ и Т-2 220/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2029 год в связи с нормативными сроками строительства и реконструкции объектов электросетевого хозяйства (отсутствие утвержденной проектно-сметной документации).	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
743	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.40.1.3</p> <p>Строительство ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Некорректно указаны классы напряжения ПС. Строительство ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) предусматривается с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
744	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.41.1.7</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА</p> <p>Скорректировать, Перенести В рамках направления предложений для разработки проекта СиПР ЭЭС на 2025-2030 гг. ПАО «Россети Ленэнерго» были предоставлены все обосновывающие материалы, согласно которым предлагалось выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) с установкой второго трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА. Учитывая отсутствие необходимости замены оборудования ячейки 110 кВ существующего трансформатора Т-1 в случае реконструкции с установкой Т-2 мощностью 16 МВА (в результате чего суммарная стоимость реконструкции уменьшается), ПАО «Россети Ленэнерго» просит учесть в утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС на 2025-2030 гг. реконструкцию ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) с установкой второго трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА со сроком реализации в 2026 году. ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 23.09.2024 № ЛЭ/16-50/1799 в адрес филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ повторно представлены ранее направленные обосновывающие материалы.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации предлагаемого мероприятия.</p> <p>Обращаем внимание, что согласно абзацу второму пункта 58 Правил разработки ДПР при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы включение проектов по развитию электрических сетей в предусмотренный СиПР ЭЭС России перечень мероприятий по развитию электрических сетей осуществляется только по результатам их технико-экономического обоснования и оценки в порядке, установленном Правилами разработки ДПР и Методическими указаниями.</p> <p>Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго», владеющего ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
745	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 24.41.1.6</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый</p> <p>Скорректировать, Перенести ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 23.09.2024 № ЛЭ/16-50/1799 в адрес филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ представлено доработанное обоснование по реконструкции ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43). На основании представленной информации ПАО «Россети Ленэнерго» просит учесть в Утверждаемой части итоговой редакции СиПР ЭЭС на 2025-2030 гг. реконструкцию ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) с заменой существующих трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х40 МВА на трансформаторы 110/35/10 кВ мощностью 2х80 МВА со сроком реализации в 2026 году.</p>	не учтено	<p>объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p> <p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
746	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.27.1.9</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Космодемьянская с заменой трансформатора Т-1 110/15/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/15/10 кВ мощностью 40 МВА</p> <p>Скорректировать Со стороны АО «Россети Янтарь» в рамках направления предложений по развитию сети в АО «СО ЕЭС» было направлено предложение о включении в СиПР ЭЭС на 2025-2030 гг. «Реконструкции ПС 110 кВ Космодемьянская с заменой трансформатора Т-1 110/15/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/15/10 кВ мощностью 25 МВА». Ранее в СиПР ЭЭС на 2024-2029 гг. включено мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Космодемьянская с заменой Т-1 16 МВА на 25 МВА. В рамках согласования в июле 2024 года проекта ИПР АО «Россети Янтарь со стороны АО «СО ЕЭС» не поступало замечаний по титулу «Реконструкция ПС 110 кВ Космодемьянская с заменой трансформатора Т-1 110/15/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/15/10 кВ мощностью 25 МВА». На текущий момент на ПС выполнена часть мероприятий по установке оборудования под трансформатор мощностью 25 МВА. Мероприятия по замене трансформатора на ПС 110 кВ Космодемьянская осуществляются по договору подряда №5307 от 16.07.2024, заключенному с АО «Энергосервис Северо-Запада», оплачена сумма аванса 110 млн. р. на изготовление и доставку трансформатора 25 МВА. Срок изготовления и поставки – февраль 2025 г.</p>	учтено частично	<p>В части предложения по корректировке параметров: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов.</p> <p>В части предложения по корректировке года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
747	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 25.86.1.10</p> <p>Строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Со стороны ПАО «Россети Северо-Запад» в рамках направления предложений по развитию сети в АО «СО ЕЭС» было направлено предложение о включении в СиПР ЭЭС на 2025-2030 гг. «Строительства ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый». Заявитель ООО «Прионежская горная компания» будет осуществлять потребление мощности только в рамках договора №КАР-03917-Б-П/22 на 7,8 МВт без дальнейшего увеличения мощности. Таким образом, с учетом перспективной нагрузки ООО «Прионежская горная компания» не более 7,8 МВт и при условии переноса точки раздела сети с ПС 35 кВ Половина (ПС 6П) на ПС 35 кВ Бесовец (ПС 18 П) для снижения нагрузки по сети 35 кВ, на ПС 110 кВ Гранит, мощность трансформаторов 2х25 МВА избыточна. Утверждено ТЗ на ПИР с трансформаторами 2х16 МВА, ожидается поставка оборудования. 19.09.2024 в адрес ОДУ направлены на рассмотрение ОТР, 23.09.2024 будет направлен ПИР с трансформаторами 2х16МВА, СМР планируется завершить во втором квартале 2025 года.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
748	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор отсутствует</p> <p>Строительство двух отпаяк 110 кВ от ВЛ 110 кВ Л-123 и ВЛ 110 кВ Л-125 до ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) (2х0,3 км) с установкой на ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) двух ячеек выключателей 110 кВ</p> <p>Добавить Необходимость реализации мероприятия выявлена в рамках разработки ПАО «Россети Северо-Запад» Программы повышения надежности электросетевого комплекса Мурманской области в целях исключения прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций</p>	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад», владеющей ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При отсутствии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, данное мероприятие не может быть включено в СиПР ЭЭС России
749	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор отсутствует</p> <p>Реконструкция ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) с установкой второго АТ 150/110 кВ 125 МВА, ячейки выключателя 150 кВ, ячейки выключателя 110 кВ и сооружением второй секции шин 110 кВ с установкой ячейки секционного выключателя 110 кВ</p> <p>Добавить Необходимость реализации мероприятия выявлена в рамках разработки ПАО «Россети Северо-Запад» Программы повышения надежности электросетевого комплекса Мурманской области в целях исключения прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций</p>	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад», владеющей ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При отсутствии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, данное мероприятие не может быть включено в СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
750	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Стр. 4. Идентификатор 24.15.1.20</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Найтоповичи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2028 год в связи с необходимостью корректировки проектно-сметной документации в соответствии с актуальными нормативно-техническими требованиями (в том числе в части исключения применения импортного оборудования).</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
751	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Стр. 5. Идентификатор 24.20.1.24</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Южная с заменой двух трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/6(10) кВ мощностью 40 МВА каждый, с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35 кВ мощностью 10 МВА</p> <p>Скорректировать Скорректировать наименования мероприятия на: «Реконструкция ПС 220 кВ Южная с заменой АТ-1 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА, АТ-2 220/110/10 кВ и АТ-3 220/110/35 кВ мощностью 135 МВА каждый на два автотрансформатора мощностью 200 МВА каждый, а также замена двух трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/6(10) кВ мощностью 40 МВА каждый и замена трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35 кВ мощностью 10 МВА». Добавить комментарий/сноску: «Наименование мероприятия в ИПР ПАО «Россети»: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Южная в г. Воронеже».</p>	не учтено	<p>В части мероприятия по замене АТ-1 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА, АТ-2 220/110/10 кВ и АТ-3 220/110/35 кВ мощностью 135 МВА каждый на два автотрансформатора мощностью 200 МВА каждый:</p> <p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР</p> <p>В части добавления комментария/сноски:</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Указанная информация не подлежит включению в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающие материалы
752	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 5. Идентификатор 25.45.1.19  Строительство заходов ЛЭП 220-500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ Москва-1  Скорректировать Указать ответственные организации ПАО «Россети» и ПАО «Россети Московский Регион» в соответствии с Планом мероприятий по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы.	учтено частично	При доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов скорректированы технические решения по развитию электрической, направленные на покрытие дефицита мощности территории технологической генерации южной части энергосистемы г. Москвы и Московской области. Уточненные технические решения приведены в приложении 4 к СиПР ЭЭС России и в обосновывающих материалах
753	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 6. Идентификатор 25.45.1.21  Реконструкция ПС 500 кВ Очаково с заменой кабельной ошиновки ячеек 220 кВ и 110 кВ АТ-5 220/110 кВ ПС 500 кВ Очаково с увеличением пропускной способности  Удалить Удалить мероприятие, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора ТП АО «ОЭЗ «ТЕХНОПОЛИС МОСКВА». В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
754	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр.7 Идентификатор 23.46.1.42  Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой двух линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Западная – Очаково и ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная  Скорректировать Скорректировать необходимый год реализации с 2024 года на 2025 год в соответствии с пунктом 66 Протокола согласительного совещания Минэнерго России от 27.07.2023 № 07-1041пр.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации
755	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр.8 Идентификатор 23.46.1.56  Реконструкция ПС 220 кВ Луч с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино  Скорректировать Скорректировать необходимые и планируемый год реализации на 2025 год в соответствии с письмом ПАО «Россети Московский регион» от 26.06.2024 № РМР/ВВ/10/167.	не учтено	В части необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
756	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 14. Идентификатор 24.66.1.37  Реконструкция ПС 220 кВ Смоленск 1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 40,5 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2028 год в соответствии со сроками реконструкции, определенными в ПОС в рамках разработки проектно-сметной документации.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
757	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор отсутствует</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Болятино с заменой существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 напряжением 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА на трансформаторы напряжением 110/10/6 кВ мощностью 100 МВА</p> <p>Добавить Включить в СиПР реконструкцию ПС 110 кВ Болятино с заменой существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 напряжением 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА на трансформаторы напряжением 110/10/6 кВ мощностью 100 МВА. На основании зимних контрольных замеров с учетом заключенных договоров загрузка трансформаторов в п/ав режиме 86,22 МВА (136,9 %). В СиПР ЭЭС 2024-2029 был включен титул по реконструкции ПС 110 кВ Болятино с заменой Т-1 и Т-2 63 МВА каждый на два трансформатора мощностью 100 МВА каждый, а также включен в ИПР ПАО "Россети МР" и начата его реализация (факт освоения на 01.01.2024 35,34 млн. руб.) Данные мероприятия включены в ТУ на ТП в договорах ТП ИА-22-307-10312(117795), ИА-23-302-17449(238159). В соответствии с п. 33.2 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым, Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия.</p> <p>Обращаем внимание, что согласно абзацу второму пункта 58 Правил разработки ДПР при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы включение проектов по развитию электрических сетей в предусмотренный СиПР ЭЭС России перечень мероприятий по развитию электрических сетей осуществляется только по результатам их технико-экономического обоснования и оценки в порядке, установленном Правилами разработки ДПР и Методическими указаниями.</p> <p>В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат.</p> <p>При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы</p>
758	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор отсутствует</p> <p>Строительство в Одинцовском г.о. подстанции 220 кВ Ромашково с трансформаторами мощностью 2×63 МВА</p> <p>Добавить Включить в СиПР «Строительство в Одинцовском г.о. подстанции 220 кВ Ромашково с трансформаторами мощностью 2×63 МВА со сроком завершения реализации в 2027 году. Сооружение ПС 220 кВ Ромашково необходимо с целью исключения перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в соответствии с п. 24 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым, Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
759	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор отсутствует</p> <p>Строительство в г.о. Дубна подстанции 110 кВ Наукоград с трансформаторами мощностью 2×25 МВА (ПС 110 кВ)</p> <p>Добавить Включить в СиПР Строительство в г.о. Дубна подстанции 110 кВ Наукоград с трансформаторами мощностью 2×25 МВА со сроком завершения реализации в 2027 году Сооружение ПС 110 кВ Наукоград необходимо с целью исключения перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей в соответствии с п. 25 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым, Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
760	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор отсутствует</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Поварово № 71 с заменой силовых трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3 и Т-4 с 40 МВА на 63 МВА</p> <p>Добавить Включить в СиПР Реконструкцию ПС 110 кВ Поварово № 71 с заменой силовых трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3 и Т-4 с 40 МВА на 63 МВА. Сооружение ПС 110 кВ Поварово необходимо для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений, а именно исключение недопустимой перегрузки в послеаварийном режиме трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3 и Т-4. На основании зимних контрольных замеров с учетом заключенных договоров загрузка трансформаторов Т-1 и Т-2 в п/ав режиме с учетом договоров составит 63,88 МВА (159,7 %), а Т-3 и Т-4 60,28 МВА (150,7 %) В соответствии с п. 33.1 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым, Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний, и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия</p>
761	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор отсутствует</p> <p>Реконструкция ПС 35 кВ Вахромеево путем перевода на класс напряжения 110 кВ</p> <p>Добавить Включить в СиПР Реконструкцию ПС 35 кВ Вахромеево путем перевода на класс напряжения 110 кВ. Реконструкция ПС 35 кВ Вахромеево необходима для исключения перегрузки в послеаварийном режиме, улучшение схемно-режимной ситуации в зоне влияния и обеспечение надежности электроснабжения существующих и технологического присоединения новых потребителей. В соответствии с п. 33.1 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым, Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия</p>
762	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор отсутствует</p> <p>Реконструкция ПС Горелово с переводом ПС на напряжение 110кВ</p> <p>Добавить Включить в СиПР Реконструкцию ПС Горелово с переводом ПС на напряжение 110кВ. Реконструкция ПС 35 кВ Горелово необходима с целью обеспечения надежности электроснабжения существующих потребителей в осенне-зимний</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				период необходимо выполнить сооружение ПС 110 кВ. Материалы направлялась в АО «СО ЕЭС» от 18.04.2024 № РМР/06/412 В соответствии с п. 31.115 Плана мероприятий (дорожная карта) по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы, утвержденный Министром энергетики РФ Н.Г. Шульгиновым, Мэром Москвы С.С. Собяниным и Губернатором Московской области А.Ю. Воробьевым		данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
763	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4, Идентификатор отсутствует  Строительство заходов ВЛ 110 кВ Бугры – Лопасня I (II) цепь, ВЛ 110 кВ Бугры – Полиграф и ВЛ 110 кВ Бугры – Столбовая на ПС 220 кВ Чехов ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый  Добавить В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 Необходимо выделить заходы ВЛ 110 кВ на ПС 220 кВ Чехов в отдельный титул.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
764	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4, Идентификатор отсутствует  Строительство заходов ВЛ 35 кВ Сандарово - Ефремово на ПС 220 кВ Чехов ориентировочной протяженностью 2 км каждый  Добавить В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556. Необходимо выделить заходы ВЛ 35 кВ на ПС 220 кВ Чехов в отдельный титул	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
765	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4, Идентификатор отсутствует  Строительство заходов ВЛ 110 кВ Пахра - Барыбино и ВЛ 110 кВ Ляхово - Новодомодедово на ПС 220 кВ Данилово ориентировочной протяженностью 0,2 км каждый  Добавить В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 Необходимо выделить заходы ВЛ 110 кВ на ПС 220 кВ Данилово в отдельный титул.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
766	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4, Идентификатор отсутствует  Строительство заходов ВЛ 35 кВ Ершовка – Елизарово на ПС 220 кВ Данилово ориентировочной протяженностью 9 км каждый	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Добавить</p> <p>В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 Необходимо выделить заходы ВЛ 35 кВ на ПС 220 кВ Данилово в отдельный титул.</p>		<p>электрических сетей.</p> <p>При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР</p>
767	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Стр. 15. Идентификатор 23.18.1.117</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Аллюминиевая с заменой автотрансформаторов АТ-5 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА и АТ-6 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА каждый, заменой пять однофазных трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 66,6 МВА каждый и четыре трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 60 МВА каждый на три трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 200 МВА каждый</p> <p>Скорректировать</p> <p>Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год (корректировка сроков по причине необходимости увеличения полной стоимости по титулу в связи с утверждением ПСД).</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
768	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Стр. 15. Идентификатор 23.18.1.118</p> <p>Реконструкция межгосударственной ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек со строительством участка ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Кайсацкая до ПС 110 кВ Приозерная ориентировочной протяженностью 50 км с переподключением отпайки на ПС 110 кВ Светлана на новую ВЛ 110 кВ</p> <p>Скорректировать</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год в связи со сложностями оформления ЗПО в приграничных территориях.		энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
769	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 16. Идентификатор 23.3.1.130 Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с подключением АТ-2 и АТ-3 мощностью 240 МВА каждый к КРУЭ 220 кВ с вводом в работу КРУЭ 220 кВ  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2025 год в связи со скорректированным графиком проведения пуско-наладочных работ по КРУЭ 220 кВ.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
770	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 17. Идентификатор 25.3.1.78  Реконструкция ПС 330 кВ Армавир с установкой третьего автотрансформатора 330/220/10 кВ мощностью 240 МВА  Удалить Удалить мероприятие по установке на ПС 330 кВ Армавир третьего автотрансформатора 330/220 кВ мощностью 240 МВА, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
771	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 17. Идентификатор 25.3:79.1.79  Реконструкция ВЛ 220 кВ Армавир – Черемушки с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
772	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 17. Идентификатор 25.79.1.80  Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Армавир – Черемушки с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
773	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 17. Идентификатор 25.3.1.81  Реконструкция ПС 330 кВ Армавир с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Армавир – Черемушки с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
774	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 17. Идентификатор 25.3:79.1.82  Реконструкция ВЛ 220 кВ Армавир – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
775	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 17. Идентификатор 25.79.1.83  Реконструкция ПС 220 кВ Ветропарк с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Армавир – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная –

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
776	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 17. Идентификатор 25.79.1.84  Реконструкция ВЛ 220 кВ Центральная – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
777	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 17. Идентификатор 25.79.1.85  Реконструкция ПС 220 кВ Ветропарк с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 220 кВ Центральная – Ветропарк с увеличением пропускной способности  Скорректировать Заменить на мероприятие: «Строительство ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир ориентировочной протяженностью 140 км с расширением ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная».	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Предложенное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Центральная – Армавир является неэффективным, так как увеличивает загрузку ПС 330 кВ Армавир и не позволит снизить загрузку АТ до допустимых значений даже при установке третьего автотрансформатора на ПС 330 кВ Армавир. В этой связи основания для изменения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
778	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 23. Идентификатор 23.3.1.222  Реконструкция ПС 220 кВ Славянская с установкой третьего автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА  Удалить Удалить мероприятие, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
779	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 24 Идентификатор 24.3.1.45  Реконструкция ПС 220 кВ Староминская с расширением на одну линейную ячейку для подключения новой КВЛ 110 кВ Староминская – Ейск II цепь  Удалить Исключить, так как отсутствует заявка на ТП от ПАО «Россети Кубань» для присоединения КВЛ 110 кВ Староминская – Ейск II цепь.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации (ПАО «Россети Кубань»), предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Мероприятие необходимо в целях исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют.
780	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 25. Идентификатор 25.3.1.90  Реконструкция ПС 220 кВ Витаминкомбинат с заменой ВЧЗ-110 КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис с увеличением пропускной способности  Удалить Удалить мероприятие, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Указанное мероприятие необходимо в целях исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Обоснование мероприятия с описанием схемно-режимных и режимно-балансовых условий приведено в разделе 2.1 Обосновывающих материалов по Краснодарскому краю. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
781	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 25 Идентификатор 25.3.1.92  Реконструкция ПС 220 кВ Восточная промзона с заменой ВЧЗ-110 ВЛ 110 кВ Восточная промзона – Лорис с увеличением пропускной способности  Удалить Удалить мероприятие, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Указанное мероприятие необходимо в целях исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. Обоснование мероприятия с описанием схемно-режимных и режимно-балансовых условий приведено в разделе 2.1 Обосновывающих материалов по Краснодарскому краю.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
782	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 25. Идентификатор 25.3.2.94  Создание на ПС 330 кВ Армавир АОПО ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цепь (II цепь)  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2025 год на основании регламентных сроков проектирования и строительства.	не учтено	В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют  В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
783	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 26. Идентификатор 25.3.1.96  Реконструкция ПС 220 кВ Бужора с установкой третьего автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА  Удалить Мероприятия по установке третьего трансформатора мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Бужора учтены в договоре ТП № 611/ТП-М5 с ПАО «Россети Кубань» в связи этим необходимо исключить мероприятие из приложения №4.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Указанное мероприятие необходимо в целях исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
784	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 26. Идентификатор 25.3.1.97  Реконструкция ПС 330 кВ Кропоткин с установкой второго автотрансформатора 330/110/10 кВ мощностью 200 МВА  Удалить Мероприятия по установке АТ-1 330/110 кВ мощностью 200 МВА на ПС 330 кВ Кропоткин учтены в договоре ТП с АО «КТК-Р» в связи этим необходимо исключить мероприятие из приложения №4.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
785	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 29. Идентификатор 24.82.1.58  Реконструкция ПС 110 кВ Белиджи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2025 год на основании регламентных сроков проектирования и строительства.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечении возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
786	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 30. Идентификатор 23.82.1.299  Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 и Т-2 110/6 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2025 г на основании регламентных сроков проектирования и строительства.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
787	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 31. Идентификатор 25.82.1.110  Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Дербент – Белиджи I цепь с отпайками (ВЛ-110-107), ВЛ 110 кВ Дербент – Белиджи II цепь с отпайками (ВЛ-110-122) с увеличением пропускной способности  Скорректировать Скорректировать срок реализации на 2026 год, для синхронизации с мероприятиями Идентификатор 23.82.1.299 «Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый»	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программ, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
788	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Стр. 31. Идентификатор 25.82.1.111</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Белиджи с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Дербент – Белиджи I цепь с отпайками (ВЛ-110-107), ВЛ 110 кВ Дербент – Белиджи II цепь с отпайками (ВЛ-110-122) и шин 110 кВ с увеличением пропускной способности</p> <p>Скорректировать Скорректировать срок реализации на 2026 год, для синхронизации с мероприятиями Идентификатор 24.82.1.58 «Реконструкция ПС 110 кВ Белиджи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый»</p>	не учтено	<p>В части необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжением объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечению возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
789	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 31. Идентификатор 23.35.1.314  Реконструкция ПС 220 кВ Марьяновка с заменой трансформаторов Т-2 220/35/10 кВ и Т-4 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на один трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год на основании пункта 21 взаимосогласованной позиции в соответствии с Протоколом согласительного совещания Минэнерго России от 27.07.2023 № 07-1041пр.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденный уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
790	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 32. Идентификатор 23.35.1.316  Реконструкция ПС 220 кВ Феодосийская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год на	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием),

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				основании пункта 21 взаимосогласованной позиции в соответствии с Протоколом согласительного совещания Минэнерго России от 27.07.2023 № 07-1041пр.		направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
791	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 36. Идентификатор 23.67.2.380  Создание на ПС 330 кВ Севастополь устройств РЗ (основных защит): – ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-12 с отпайкой на ПС-2  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2026 год в соответствии выполнением ПИР в 2024 год и возможностью включения СМР и ПНР со сроком реализации в 2026 году.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
792	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 37. Идентификатор 25.60.1.119 Реконструкция ПС 500 кВ Ростовская с установкой второго автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год (с учетом сроков изготовления оборудования), так как пунктом 8.2 протокола Минэнерго России от 08.07.2024 № ЕГ-176пр ПАО «Россети» в 2024 году необходимо только организовать разработку проектно-сметной документации.	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
793	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 37. Идентификатор 25.60.1.120  Реконструкция ПС 500 кВ Шахты с установкой третьего автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)  Удалить Удалить мероприятие по установке на ПС 500 кВ Шахты третьего автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА, так как реализация мероприятия предусматривалось в рамках договора об осуществлении технологического присоединения с ООО «Красносулинский Metallургический Комбинат» (в настоящее время расторгнут). Кроме того, отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. Указанное мероприятие необходимо в целях исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
794	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 37. Идентификатор 25.60.1.121  Строительство ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – Р-4 №3 ориентировочной протяженностью 39 км  Удалить Отсутствуют расчеты электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации, в следствии чего включение в СиПР ЭЭС России нецелесообразно. Согласно СВМ Новочеркасская ГРЭС для снятия перегрузки ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – Р-4 I и II цепь достаточно применения СРМ с отключением ВЛ 220 кВ Р-4 – Р-40.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. С учетом сложившейся и прогнозируемой режимно-балансовой ситуации СРМ с достаточной эффективностью для разгрузки ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – ПС 220 кВ Р-4 I(II) цепь до ДДТН отсутствуют. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
795	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 37. Идентификатор 25.60.1.122  Создание на ПС 220 кВ Р-4 устройств: - АОПО ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – Р-4 I цепь; - АОПО ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – Р-4 II цепь; - АОПО ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – Р-4 №3  Скорректировать Предлагается АОПО установить на Новочеркасской ГРЭС (необходимо заменить ответственную организацию), так как АОПО целесообразно устанавливать со стороны источника питания.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. При анализе схемно-режимных и режимно-балансовых ситуаций определено, что потребуются установка ПА, обеспечивающей разгрузку двух оставшихся в работе ЛЭП отключением нагрузки потребителей. При этом, конкретные места установки и устройства ПА должны быть определены на этапе проектирования
796	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 37. Идентификатор 25.60.1.123  Строительство ПС 220 кВ Левенцовская с двумя автотрансформаторами 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый  Удалить Удалить мероприятие по строительств ПС 220 кВ Левенцовская с ВЛ 220 кВ	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Ростовская – Левенцовская I и II цепь, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.		ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
797	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 37. Идентификатор 25.60.1.124  Строительство ЛЭП 220 кВ Ростовская – Левенцовская I и II цепь ориентировочной протяженностью 30 км каждая  Удалить Удалить мероприятие по строительству ПС 220 кВ Левенцовская с ВЛ 220 кВ Ростовская – Левенцовская I и II цепь, так как отсутствуют расчеты установившихся электроэнергетических режимов, подтверждающие необходимость реализации мероприятия.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
798	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 38. Идентификатор 25.96.1.132  Строительство ПС 330 кВ Сунжа с двумя автотрансформаторами 330/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый и заходов ЛЭП 110 кВ  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2029 год (с учетом нормативных сроков проектирования и строительства, а также изготовления оборудования).	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденный уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
799	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 38. Идентификатор 25.96.1.133  Строительство заходов КВЛ 330 кВ Алания – Артем на ПС 330 кВ Сунжа ориентировочной протяженностью 22 км каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2029 год (с учетом нормативных сроков проектирования и строительства, а также изготовления оборудования).	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
800	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4, Идентификатор 24.82.1.49  Реконструкция ПС 110 кВ Ярыксу с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА  Скорректировать Откорректировать наименование мероприятия «Реконструкция ПС 110 кВ Ярык-су с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА» в части установки Т-3 мощностью 25 МВА. На указанное мероприятие выделено финансирование в рамках дополнительной финансовой поддержки со стороны ПАО «Россети» (протокол заседания Совета директоров ПАО «Россети» от 22.07.2024 № 661).	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
801	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор отсутствует</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Ярык-Су с заменой Т-2 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА</p> <p>Добавить Включить в СиПР ЭЭС «Реконструкцию ПС 110 кВ Ярык-Су с заменой Т-2 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА». На указанное мероприятие выделено финансирование в рамках дополнительной финансовой поддержки со стороны ПАО «Россети» (протокол заседания Совета директоров ПАО «Россети» от 22.07.2024 № 661).</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
802	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор отсутствует</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Новая с заменой 2х40 МВА на 2х63 МВА</p> <p>Добавить Включить в СиПР ЭЭС «Реконструкцию ПС 110 кВ Новая с заменой 2х40 МВА на 2х63 МВА» взамен предусмотренного «Строительства ПС 110 кВ Новая-2 с установкой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый». Денежные средства из федерального бюджета согласно 540-ФЗ выделены на реконструкцию ПС 110 кВ Новая, а не на строительство ПС 110 кВ Новая-2. Согласно федеральному закону от 27.11.2023 № 540-ФЗ утверждено выделение денежных средств из федерального бюджета на 2024 год и на плановый период 2025-2026 гг. на реализацию мероприятий ППН по Республике Дагестан, Чеченской Республике, Республике Ингушетия, Россети Юг и Россети Северо-Запад.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России и обосновывающих материалов
803	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 24.82.1.49</p> <p>Строительство ПС 110 кВ Новая-2 с установкой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Удалить Включить в СиПР ЭЭС «Реконструкцию ПС 110 кВ Новая с заменой 2х40 МВА на 2х63 МВА» взамен предусмотренного «Строительства ПС 110 кВ Новая-2 с установкой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый». Денежные средства из федерального бюджета согласно 540-ФЗ выделены на реконструкцию ПС 110 кВ Новая, а не на строительство ПС 110 кВ Новая-2. Согласно федеральному закону от 27.11.2023 № 540-ФЗ утверждено выделение денежных средств из федерального бюджета на 2024 год и на плановый период 2025-2026 гг. на реализацию мероприятий ППН по Республике Дагестан, Чеченской Республике, Республике Ингушетия, Россети Юг и Россети Северо-Запад.</p>	не учтено	По результатам анализа схемно-режимной ситуации в районе ПС 110 кВ Новая определена необходимость строительства нового центра питания ПС 110 кВ Новая-2, в том числе с учетом реализуемых на ПС 110 кВ Новая мероприятий. С учетом включения в проект СиПР ЭЭС России мероприятия по замене трансформаторов на ПС 110 кВ Новая необходимый объем трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Новая-2 может быть уточнен
804	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 24.82.1.50</p> <p>Строительство заходов ВЛ 110 кВ Новая – Восточная (ВЛ-110-171) на ПС 110 кВ Новая-2 ориентировочной протяженностью 2 км каждый</p>	не учтено	По результатам анализа схемно-режимной ситуации в районе ПС 110 кВ Новая определена необходимость строительства нового центра питания ПС 110 кВ Новая-2, в том числе с учетом реализуемых на ПС 110 кВ Новая мероприятий

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Удалить После корректировки мероприятия по ПС 110 кВ Новая, необходимость в строительстве заходов отсутствует.		
805	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4, Идентификатор 23.3.1.165  Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА  Скорректировать Изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с установкой трансформатора Т-3 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА» Обоснование: Нагрузка по летнему режимному дню 2024 года на ПС Выселки составила 41,57 МВА	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет учтено мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА»
806	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4, Идентификатор 23.3.1.167  Реконструкция ПС 110 кВ Волконка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10 кВ и 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый»  Скорректировать Изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Волконка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10 кВ и 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Волконка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 40 МВА и трансформатор 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА».	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
807	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4, Идентификатор 23.3.1.161  предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый»  Скорректировать Предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и установкой Т-3 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА». Обоснование: Текущие нагрузки на ПС Армавирская ТЭЦ с трансформаторами 2х25 составляют 49,72 МВА. При реализации реконструкции с заменой существующих Т-1, Т-2 по 25 МВА каждый на два трансформатора 63 МВА каждый в режиме N-1 нагрузка на оставшийся трансформатор составит 198,9%, что делает невозможным вывод одного трансформатора из работы на период реконструкции, необходимо устанавливать подменный трансформатора мощностью 25 МВА.	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет включено указанное мероприятие
808	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4, Идентификатор 23.3.1.219  «Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА»  Скорректировать Предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый»,		Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
809	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.3.1.250</p> <p>Реконструкция ПС 35 кВ Толстый Мыс с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ и установкой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 35 кВ Толстый Мыс с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ и установкой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 35 кВ Толстый Мыс с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ и установкой двух трансформаторов 110/6-6 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: ПС 35 кВ Толстый Мыс является тупиковым центром питания, после выполнения реконструкции подстанции и перевода с напряжения 35 кВ на 110 кВ запланирована установка силовых трансформаторов с обмотками 110/6-6 кВ, с демонтажем ОРУ 35 кВ и ВЛ 35 кВ Геленджик-Толстый (Задание на проектирование прилагается)</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
810	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.3.1.205</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ РИП с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ РИП с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА.</p> <p>Скорректировать Предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ РИП с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ РИП с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА». Обоснование: В СИПР учитывался внеочередной летний замер 2023 года (07.08.2023) с нагрузкой 50,16 МВА и необходимостью дополнительного трансформатора мощностью не менее 24,068 МВА (т.е. 25 МВА). Нагрузка в дополнительный летний режимный день 21.08.2024 подстанции составила 55,28 МВА, требуется трансформатор мощностью более 25 МВА, т.е. ближайший номиналом 40 МВА</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
811	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.3.1.226</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ и 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый (с восстановлением ОРУ 35 кВ) для перевода нагрузок по сети 35 кВ». Обоснование: Необходимо оставить классы существующих трансформаторов 110/35/6 для устанавливаемых трансформаторов Т-1 и Т-3, так как</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				планируется восстановить ОРУ-35 кВ и выполнить перенос нормальных разрывов по сети 35 кВ и тем самым снизить загрузку ПС 110/35/10 кВ Моревская с последующим исключением ее из СиПР.		пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
812	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.3.1.232</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с заменой трансформаторов Т- 1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с заменой трансформаторов Т- 1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: В настоящий момент питание потребителей по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Туапсе осуществляется через трансформатор связи ТМ-6/10 кВ, установленный на территории ПС 110 кВ Туапсе.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). В рамках направления предложений не представлены в полном объеме обоснования для установки трансформатора 110/10/6 кВ, в том числе, альтернативные мероприятия с заменой существующего трансформатора связи ТМ-6/10 кВ на новый с проведением технико-экономического сравнения. При этом, итоговый выбор параметров низкого напряжения устанавливаемых трансформаторов должен определяться на этапе разработки проектной документации с проведением расчетов режимов распределительной сети 6-10 кВ. Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
813	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.3.1.216</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА</p> <p>Скорректировать Предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью по 10 МВА на трансформаторы 35/6 кВ и 110/6 кВ с мощностью 25 МВА каждый»</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие в части реконструкции объектов классом напряжения 35 кВ и ниже (замена трансформатора Т-1 35/6 кВ на трансформатор большей мощности) не требует включения в СиПР ЭЭС России в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР</p>
814	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.3.1.185</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-1 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА</p> <p>Скорректировать Предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-1 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА» на «Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый». Обоснование: Нагрузка в дополнительный летний режимный день 19.06.2024 подстанции составила 28,15 МВА. При нагрузке 2024 года требуются</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				трансформаторы мощностью более 25 МВА, т.е. ближайшие типовые номиналом 40 МВА.		СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пункт 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
815	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.3.1.235</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Предлагается изменить название титула: «Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый» на «Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый». Обоснование: Нагрузка в дополнительный летний режимный день 21.08.2024 подстанции составила 13,12 МВА. В СИПР учитывалась загрузка 2021 года 12,69 МВА и возможность перевода нагрузок 4 МВА. В лето 2024 установлено отсутствие возможности перевода нагрузок. При нагрузке 2024 года величиной 13,12 МВА требуются трансформаторы мощностью более 10 МВА, т.е. ближайшие типовые по номиналу 16 МВА.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пункт 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
816	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор отсутствует</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ «ЛОО» с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Добавить В приложение 4 предлагается добавить мероприятие «Реконструкция ПС 110 кВ «ЛОО» с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый». Обоснование: Нагрузка в дополнительный летний режимный день 21.08.2024 подстанции составила 21,2 МВА. При нагрузке 2024 года величиной 21,2 МВА требуется трансформаторы мощностью более 16 МВА, т.е. ближайшие по номиналу 25 МВА</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пункт 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
817	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.60.1.391</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ АС12 с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА</p> <p>Скорректировать Скорректировать наименование титула на «Реконструкция ПС 110 кВ АС12 с увеличением трансформаторной мощности до 2 x 25 МВА». На ПС 110 кВ АС12 установлено 2x6,3 МВА, загрузка 15,5 МВА. Для обеспечения требуемого уровня надежности необходима замена 2x6,3 МВА на 2 x 25 МВА.</p>	учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет включено указанное мероприятие
818	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Стр. 41 Идентификатор 24.65.1.81</p> <p>Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год, так как требуется заключение договора на поставку и изготовление трансформаторов.		
819	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 41 Идентификатор 24.65.1.82  Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2026 год, так как требуется заключение договора на поставку и изготовление трансформаторов.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
820	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 41 Идентификатор 24.65.1.83  Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ, АТ-2220/110/10 кВ мощностью 120 МВА каждый, АТ-3 220/110 кВ мощностью 125 МВА на три автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый срок реализации на 2027 год в связи с нарушением сроков подрядной организации по разработке проектно-сметной документации.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программ, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
821	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 41 Идентификатор 25.37:71.1.148  Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Новолокты ориентировочной протяженностью 258 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				ориентировочной протяженностью 153 км, с демонтажом участка существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 25 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).		Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
822	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 42 Идентификатор 25.37:71.1.148  Строительство ПП 500 кВ Новолокти  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
823	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 42 Идентификатор 25.71.1.151  Строительство ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
824	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 42 Идентификатор 25.71.1.152  Строительство ВЛ 500 кВ Беркут – Витязь ориентировочной протяженностью 245 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 114 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут).	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
825	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение № 4, Идентификатор 23.71.1.448  Реконструкция ПС 110 кВ Чикча с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Установка трехобмоточных трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА экономически более целесообразна. В соответствии с п.6 и п.50 ПП РФ от 30.12.2022 №2556, письмами 29.02.2024 №ЧВ-208, 18.04.2024 №ЧВ-417 направлены исходные данные и предложения по замене существующих трансформаторов 110/10 кВ на два трансформатора 110/35/10 кВ. АО «Россети Тюмень» фактически понесены затраты на закупку силовых трансформаторов 2х25 МВА 110/35/10 кВ с перспективой развития сети 35 кВ. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать на ПС 110 кВ Чикча к установке трансформаторы мощность 2х25 МВА с обмотками 110/35/10 кВ.</p>		
826	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 24.71.1.86</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Казарово с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Ранее от 12.10.2023 согласовано с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ задание на проектирование от 12.10.2023 «Реконструкция ПС Казарово» путем замены существующих силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА. АО «Россети Тюмень» фактически понесены затраты на закупку силовых трансформаторов 2х25 МВА. Трансформаторы 2х40 МВА могут быть установлены позднее при подтверждении нагрузок по результатам зимнего контрольного замера 2024 года. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать поэтапную реконструкцию ПС 110 кВ Казарово. С установкой на первом этапе трансформаторов мощностью 2х25 МВА с обмотками 110/10 кВ, на первом этапе трансформаторов мощность 2х40 МВА с обмотками 110/10 кВ.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p> <p>Обращаю внимание, что этапность выполнения реконструкции ПС может быть уточнена в рамках проектирования</p>
827	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 24.71.1.87</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Горьковка с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Установка трехобмоточных трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА экономически более целесообразна. В соответствии с п.6 и п.50 ПП РФ от 30.12.2022 №2556, письмами 29.02.2024 №ЧВ-208, 18.04.2024 №ЧВ-417 направлены исходные данные и предложения по замене существующих трансформаторов 110/10 кВ на два трансформатора 110/35/10 кВ. АО «Россети Тюмень» фактически понесены затраты на закупку силовых трансформаторов 2х25 МВА 110/35/10 кВ с перспективой развития сети 35 кВ. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать на ПС 110 кВ Горьковка к установке трансформаторы мощность 2х25 МВА с обмотками 110/35/10 кВ.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
828	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 24.71.1.88</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Перевалово с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Установка трехобмоточных трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА экономически более целесообразна. Ранее от 12.10.2023 согласовано с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ задание на проектирование от 12.10.2023</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				«Реконструкция ПС Перевалово» путем замены существующих силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА. АО «Россети Тюмень» фактически понесены затраты на закупку силовых трансформаторов 2х25 МВА 110/35/10 кВ с перспективой развития сети 35 кВ. Так же, в соответствии с п.6 и п.50 ПП РФ от 30.12.2022 №2556, ранее письмами 29.02.2024 №ЧВ-208, 18.04.2024 №ЧВ-417 направлены исходные данные и предложения по замене существующих трансформаторов 110/10 кВ на два трансформатора 110/35/10 кВ. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать на ПС 110 кВ Перевалово к установке трансформаторы мощность 2х25 МВА с обмотками 110/35/10 кВ.		относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
829	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 25.71.1.179</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Кулаково с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Ранее от 23.10.2023 согласовано с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ задание на проектирование от 26.10.2023 «Реконструкция ПС Кулаково» путем замены существующих силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА. АО «Россети Тюмень» фактически понесены затрат на закупку силовых трансформаторов 2х25 МВА. Трансформаторы 2х40 МВА могут быть установлены позднее при подтверждении нагрузок по результатам зимнего замера 2024 года. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать поэтапную реконструкцию ПС 110 кВ Кулаково с установкой на первом этапе трансформаторов мощностью 2х25 МВА с обмотками 110/10 кВ, на втором этапе трансформаторов мощность 2х40 МВА с обмотками 110/10 кВ.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации.</p> <p>Обращаю внимание, что этапность выполнения реконструкции ПС может быть уточнена в рамках проектирования</p>
830	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 24.718.1.91</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Дорожная с заменой трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Реконструкция ПС 110 кВ Дорожная планируется в объеме замены трансформаторов путем перекатки с ПС 110 кВ КНС-4 существующих трансформаторов 2х40 МВА. Таким образом, нельзя считать существующие трансформаторы с ПС 110 кВ КНС-4 вновь устанавливаемыми на ПС 110 кВ Дорожная. Для них необходимо учитывать перегрузочную способность согласно п.196 МУ. С учетом перегрузочной способности существующих трансформаторов ПС 110 кВ КНС-4, Сддн трансформаторов ПС 110 кВ Дорожная после перекатки составит 48 МВА (с учетом ТНВ -22,9 °С в зимний контрольный замер 2022 года). Расчетная нагрузка 41,14 МВт не превышает Сддн и согласно п.196е замена не требуется. Кроме того, ранее от 30.11.2023 согласовано Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ задание на проектирование по титулу «Реконструкция ПС Дорожная путем замены трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА». С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать на ПС 110 кВ Дорожная к установке трансформаторы мощность 2х40 МВА путем перекатки с ПС 110 кВ КНС-4 существующих трансформаторов 2х40 МВА.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
831	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 25.718.1.180</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Элегаз с заменой трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Скорректировать Реконструкция ПС 110 кВ Элегаз предусмотрена с заменой 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый путем перекачки с ПС 110 кВ Ладья двух силовых трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ 2×40 МВА с установкой на ПС 110 кВ Ладья двух силовых трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ 2×25 МВА с ПС 110 кВ Элегаз. Таким образом, нельзя считать существующие трансформаторы с ПС 110 кВ Ладья вновь устанавливаемыми на ПС 110 кВ Элегаз. И для них необходимо учитывать перегрузочную способность согласно п.196 МУ. С учетом перегрузочной способности существующих трансформаторов ПС 110 кВ Ладья, Сддн трансформаторов ПС 110 кВ Элегаз после перекачки составит 47,78 МВА (с учетом ТНВ -8,9 °С в зимний контрольный замер 2023 года). Расчетная нагрузка 46,28 МВА не превышает Сддн и согласно п.196е замена не требуется. Кроме того, ранее от 09.07.2024 согласовано с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ задание на проектирование от 15.07.2024 «Реконструкция ПС Элегаз путем замены трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать на ПС 110 кВ Элегаз к установке трансформаторы мощность 2х40 МВА с обмотками 110/35/6 кВ путем перекачки с ПС 110 кВ Ладья существующих трансформаторов 2х40 МВА с обмотками 110/35/6 кВ.</p>		<p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения сетевой организации, предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. Согласно подпункту г) пункту 196 Методических указаний величина Сддн определяется для существующих нагрузочных трансформаторов, установленных на ПС. Величина Сддн трансформаторов, установленных на другой ПС, планируемых к перекачке является перспективной и не учитывается в расчетах центра питания</p>
832	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.71.1.448</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Чикча с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Установка трехобмоточных трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 2х25 МВА экономически более целесообразна. В соответствии с п.6 и п.50 ПП РФ от 30.12.2022 №2556, письмами 29.02.2024 №ЧВ-208, 18.04.2024 №ЧВ-417 направлены исходные данные и предложения по замене существующих трансформаторов 110/10 кВ на два трансформатора 110/35/10 кВ. АО «Россети Тюмень» фактически понесены затраты на закупку силовых трансформаторов 2х25 МВА 110/35/10 кВ с перспективой развития сети 35 кВ. С учетом изложенного необходимо в СиПР ЭЭС России рекомендовать на ПС 110 кВ Чикча к установке трансформаторы мощность 2х25 МВА с обмотками 110/35/10 кВ.</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
833	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение № 4, Идентификатор 23.75.1.455</p> <p>Реконструкция ПС 110 кВ Есаулка с заменой трансформаторов Т1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Т2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Скорректировать Скорректировать: - мероприятие на «Реконструкция ПС 110 кВ Есаулка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый»; - мощность силовых трансформаторов на 2х25 МВА в соответствии с актуализированным расчетом перспективной нагрузки, с учетом данных очередного зимнего контрольного замера, возможности перевода нагрузки на другие центры питания; - «Планируемый год реализации» на 2026 г. в соответствии с окончанием финансирования проекта в 2026 году в ИПР ПАО «Россети Урал». При этом планируемый год ввода мощности (2х25 МВА) – 2025 год.</p>	не учтено	<p>В части параметров по реконструкции ПС 110 кВ Есаулка с заменой трансформаторов Т1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Т2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый: в соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации В части предложения по корректировке года:</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						в связи с тем, что информация о планируемом сроке реализации мероприятия отсутствует в проектах ИПР, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России (с учетом решений согласительных совещаний по проектам ИПР), в СиПР ЭЭС России в графе «Планируемый год» будет указан прочерк
834	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 46. Идентификатор 25.25:4.1.187  Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1) в юго-восточную часть ОЭС Сибири ориентировочной протяженностью 1420 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях  Скорректировать Исключить из наименования установку преобразовательного оборудования на подстанциях, так как присутствует отдельное мероприятие по строительству преобразовательной подстанции (25.4.1.214 «Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1)»).	не учтено	Мероприятие по строительству двухполюсной передачи постоянного тока включает в себя установку преобразовательного оборудования по двум концам данной передачи постоянного тока, поэтому корректировка наименования не требуется. При этом мероприятия по строительству преобразовательной ПС 500 кВ включает в себя объем мероприятия на переменном токе. С учетом вышеизложенного корректировка наименований мероприятий не требуется
835	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 54. Идентификатор 23.32.1.566  Реконструкция ПС 220 кВ НКА3-2 с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110 кВ мощностью 200 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой автотрансформатора АТ-2 220/110 кВ мощностью 200,1 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой трансформаторов Т-1 220/10 кВ, Т-2 220/10 кВ и Т-3 220/10 кВ мощностью 200,1 МВА каждый (три однофазных трансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на три трансформатора 220/10 кВ мощностью 200 МВА каждый  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2026 год, в связи с низкими темпами работ подрядной организацией - срок завершения ПИР - февраль 2025 года. Закупочная процедура по выбору подрядной организации на СМР в настоящий момент не объявлена.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
836	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 55. Идентификатор 25.32.2.210  Создание на ПС 220 кВ Заискимитская устройств: - АОПО ВЛ 110 кВ Заискимитская – Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая; - АОПО ВЛ 110 кВ Заискимитская – Ново-Кемеровская ТЭЦ с отпайкой на ПС Космическая  Удалить Исключить, так как мероприятие реализуется в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения от 20.06.2026 № 32/22-ТП-М2.	не учтено	Мероприятие по созданию на ПС 220 кВ Заискимитская АОПО ВЛ 110 кВ Заискимитская – Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая, ВЛ 110 кВ Заискимитская – Ново-Кемеровская ТЭЦ с отпайкой на ПС Космическая является мероприятием "двойного назначения" и направлено не только на обеспечение технологического присоединения, но и на исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. На основании вышеизложенного, с учетом требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР, мероприятие по созданию на ПС 220 кВ Заискимитская АОПО ВЛ 110 кВ Заискимитская – Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая, ВЛ 110 кВ Заискимитская – Ново-Кемеровская ТЭЦ с отпайкой на ПС Космическая включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 обосновывающих материалов по энергосистеме Кемеровской области
837	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 55. Идентификатор 25.32.2.211  Создание на ПС 220 кВ Заискимитская устройств: – АОПО АТ-1-125; - АОПО АТ-2-125  Удалить	не учтено	Мероприятие по созданию на ПС 220 кВ Заискимитская АОПО АТ-1 и АТ-2 является мероприятием "двойного назначения" и направлено не только на обеспечение технологического присоединения, но и на исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Исключить, так как мероприятие реализуется в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения от 20.06.2026 № 32/22-ТП-М2.		На основании вышележащего, с учетом требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР, мероприятие по созданию на ПС 220 кВ Зайскитимская АОПО АТ-1 и АТ-2 включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 обосновывающих материалов по энергосистеме Кемеровской области
838	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 55. Идентификатор 23.93.1.576  Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар  Скорректировать Скорректировать необходимый и планируемый год реализации на 2025 год в соответствии с результатами корректировки ПСД, и как следствие, необходимостью переноса сроков производства работ со стороны подрядной организации. Необходимо скорректировать наименование мероприятий и количество БСК 110 кВ с 2 на 4, в соответствии с Приказом об утв. ПСД от 22.04.2020 № 495. Изложить наименование в следующей редакции: «Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой четырех БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар».	учтено частично	1. В части параметров реконструкции ПС 220 кВ Кызылская с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар: в соответствии с проектной документацией по титулу "Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Кызылская. Корректировка" (Раздел 1. Пояснительная записка Книга 1. Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская, П2200316-17-17-01-ПЗ1, ТОМ 1.1, Изм. №) Две из четырех БСК мощностью 2×26 Мвар – существующие и переносятся в проектируемые здания. 2. В части предложения по корректировке года учтено
839	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 56. Идентификатор 25.93.1.213  Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская № 2 ориентировочной протяженностью 100 км  Скорректировать Скорректировать необходимый год реализации на 2027 год в соответствии со взаимосогласованной позицией АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» по результатам рассмотрения предложений АО «СО ЕЭС» по доработке проекта ИПР ПАО «Россети» на 2024–2029 годы (протокол Минэнерго России от 06.08.2024).	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
840	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 58 Идентификатор 24.4.1.137  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кошурниково тяговая – Курагино тяговая на ПС 220 кВ Кизир тяговая ориентировочной протяженностью 0,908 км и 0,932 км4)  Удалить Исключить, так как мероприятие реализуется в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения от 19.03.2024 № 813/ТП.	не учтено	Мероприятие включено в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, в соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки ДПР. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
841	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 58. Идентификатор 25.50.1.217  Строительство ПС 500 кВ Карасук с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой четырех ШП 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
842	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 58. Идентификатор 25.50:1.1.218  Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук ориентировочной протяженностью 428 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
843	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 58. Идентификатор 25.50:52.1.219  Строительство ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук ориентировочной протяженностью 371 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
844	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 58. Идентификатор 25.50.1.220  Строительство ВЛ 220 кВ Карасук – Урожай ориентировочной протяженностью 1,5 км  Скорректировать Предусмотреть строительство передачи постоянным током Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 1150 кВ Алтай.	не учтено	В настоящий момент у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по строительству передачи постоянного тока Курган (Беркут) – Алтай со строительством преобразовательной подстанции в районе ПС 500 кВ Курган (Беркут) взамен мероприятий по строительству передачи переменного тока, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающих реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Окончательный перечень мероприятий по усилению электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала на территории Российской Федерации будет сформирован на этапе разработки проектной документации
845	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 61. Идентификатор 24.95.1.150  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамажа на ПС 220 кВ Нанчхул ориентировочной протяженностью 35 км каждый4)  Удалить Исключить, так как мероприятие реализуется в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения от 19.03.2024 № 820/ТП. Кроме того, приведены некорректные технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 22.11.2023 № 1160 протяженностью заходов составляет 25,71 км (двухцепной участок 24,98 км, два одноцепных участка 0,41 км и 0,32 км).	не учтено	Мероприятие включено в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, в соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки ДПР. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
846	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Новое мероприятие  Добавить Добавить мероприятие «Реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызыльская (Д-47) со строительством участка ВЛ ориентировочной протяженностью 2 км и образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызыльская ориентировочной протяженностью 150 км» со сроком реализации в 2025 году (предусмотрено в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы). До утверждения ПСД по инвестиционному проекту «Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызыльская (Д-47) с образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызыльская (спрямление участка ВЛ 220 кВ ориентировочной протяженностью 2 км), реконструкция ПС 220 кВ Туран (сооружение ОРУ 220 кВ на новой площадке, установка двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, установка ШР (УШР) 220 кВ мощностью 40 Мвар и БСК 220 кВ мощностью 110 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Шушенская-опорная (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК» и объектов электросетевого хозяйства АО «Тываэнерго»))» исключение указанного мероприятия – нецелесообразно.	не учтено	В соответствии с дополнением №2 в задание на проектирование по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызыльская (Д-47) с образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызыльская (спрямление участка ВЛ 220 кВ ориентировочной протяженностью 2 км), реконструкция ПС 220 кВ Туран (сооружение ОРУ 220 кВ на новой площадке, установка двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, установка ШР (УШР) 220 кВ мощностью 40 Мвар и БСК 220 кВ мощностью 110 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Шушенская-опорная (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК» и объектов электросетевого хозяйства АО «Тываэнерго»))» (утверждено ПАО «Россети» от 01.02.2024 № 106/5п) реализация этапа по реконструкции ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызыльская (Д-47) с образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызыльская выполняется только в случае реализации инвестиционного проекта «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км, строительство ВЛ 220 кВ Кызыльская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км, строительство ПС 220 кВ Мерген трансформаторной мощностью 126 МВА (2х63 МВА) с установкой двух ШР (УШР) 220 кВ мощностью 2х53 Мвар и БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар (для технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства АО «Тываэнерго»))» (далее – «титул ПС 220 кВ Мерген»)). В проекте ИПР ПАО «Россети» на 2024-2029 годы титул ПС 220 кВ Мерген учтен в объеме ПИР (без СМР и ПНР). Вместо мероприятия по сооружению ВЛ 220 кВ Туран – Мерген и Кызыльская – Мерген с ПС 220 кВ Мерген в проект СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в целях исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений включено альтернативное мероприятие по строительству ВЛ 220 кВ Туран – Кызыльская № 2 ориентировочной

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						протяженностью 100 км. В этой связи основания для внесения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
847	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Новое мероприятие  Добавить Добавить мероприятие «Реконструкция ПС 220 кВ Ак-Довурак с заменой трансформатора 3Т 35/10 кВ мощностью 1,6 МВА на трансформатор 35/10 кВ мощностью 4 МВА». Включить обратно мероприятие по реконструкции ПС 220 кВ Ак-Довурак в связи с тем, что происходит увеличение трансформаторной мощности ПС 220 кВ (предусмотрено в СиПР ЭЭС России на 2024-2029 годы).	не учтено	В соответствии с пунктом 50 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ и ниже, не связанные с переводом на класс напряжения 110 кВ, не требуют включения в СиПР ЭЭС России
848	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Новое мероприятие  Добавить Добавить мероприятия в Иркутской области: - «Строительство ВЛ 500 кВ Тулун – Ключи ориентировочной протяженностью 385 км»; - «Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с установкой одного УШР 500 кВ мощностью 3х60 Мвар»; - «Реконструкция ПС 500 кВ Ключи с установкой одного УШР 500 кВ мощностью 3х60 Мвар и одной БСК 220 кВ мощностью 100 Мвар»; - «Реконструкция ПС 500 кВ Иркутская с установкой двух БСК 220 кВ мощностью 85 Мвар каждая», с реализацией в 2028 году с целью исключения существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений и обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности и указанием ответственной организации за реализацию мероприятий – АО «ИЭСК». Данные мероприятия включены в технические условия для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Култуминское», АО «ОЭЗ «Байкальская Гавань» и ПАО «Россети Сибирь».	учтено частично	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учитываются при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Таким образом, указанное мероприятие включено в раздел 4 книги по соответствующему субъекту РФ обосновывающих материалов
849	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 64. Идентификатор 23.5.1.663  Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженность составляет 1,184 км и 1,551 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
850	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 64. Идентификатор 23.5.1.664  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженность составляет 7,204 км и 7,254 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
851	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 64. Идентификатор 23.5.1.660  Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 01.04.2024 № 424 протяженность составляет 455,093 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
852	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 62. Идентификатор 23.10.1.647  Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2, строительством ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия ориентировочной протяженностью 280 км, установкой на ПП 500	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				кВ Агорта двух ШП 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 22.12.2023 № 1685 протяженность составляет: ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта №1 – 1,4729 км ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская (Химкомбинат) №1 – 1,63821 км ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта №2 – 0,97708 км ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская (Химкомбинат) №2 – 2,801 км ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия – 272,683 км.		
853	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 62. Идентификатор 23.10.1.649  Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Сквородино № 1, № 2 ориентировочной протяженностью 2 км каждая  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет: ВЛ 220 кВ Даурия – Сквородино № 1 – 1,581 км ВЛ 220 кВ Даурия – Сквородино № 2 – 1,598 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
854	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 62. Идентификатор 23.10.1.650  Реконструкция ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 2 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Ульручи/т  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 0,586 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
855	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 62. Идентификатор 23.10.1.651  Реконструкция ВЛ 220 кВ Сквородино – БАМ/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – БАМ/т  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 1,470 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
856	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 62. Идентификатор 23.10.1.652  Реконструкция ВЛ 220 кВ Сквородино – Уруша/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Уруша/т  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 1,470 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
857	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 62. Идентификатор 23.10.1.653  Реконструкция КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 1 со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,4 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Тында  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 31.05.2024 № 696 протяженность составляет 1,281 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
858	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 66 Идентификатор 23.8.1.718  Реконструкция ПС 500 кВ Хехцир-2 с укрупнением путем присоединения ПС 220 кВ Хехцир с заменой на ПС 220 кВ Хехцир автотрансформаторов АТ-1 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый  Скорректировать В связи с нарушением ООО ПЦ «ЭКРА» договорных сроков разработки проектной документации со стороны ПАО «Россети» организована претензионно-исковая работа по расторжению договора в связи с чем просим скорректировать срок с 2026 г. на 2027 г.	учтено	С учетом представленных обоснований, необходимый год реализации указанного мероприятия будет скорректирован на 2027 год При этом, в СиПР ЭЭС России в качестве планируемого года реализации мероприятия принимается год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации
859	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 66 Идентификатор 23.8.1.719  Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с установкой второго трансформатора 220/10 кВ мощностью 10 МВА  Скорректировать Срок завершения корректировки ПСД март 2025 года. В связи с необходимостью проведения ТЗП, заключения договора на СМР и выполнения работ прошу скорректировать срок с 2025 г. на 2026 г.	учтено	Предложение будет учтено при доработке проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
860	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 67. Идентификатор 24.8.1.180  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Высокогорная (Кузнецовский) – Ванино (Л-263) на ПС 220 кВ Тумнин/т ориентировочной протяженностью 0,2 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 02.10.2024 № 1195 протяженность составляет 0,082км и 0,075 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
861	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 67. Идентификатор 24.8.1.181  Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Кузнецовский – Высокогорная/т ориентировочной протяженностью 5,54 км  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 1077 протяженность составляет 4,75 км и 4,779 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
862	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 67. Идентификатор 24.8.1.185  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Аксака/т ориентировочной протяженностью 1 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 10 протяженность составляет 0,959 км и 1,036 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
863	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 67. Идентификатор 24.8.1.186  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Джигдаси/т ориентировочной протяженностью 1 км каждый  Скорректировать	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 10 протяженность составляет 0,725 км и 0,731 км		
864	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 67. Идентификатор 24.8.1.187  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Кун/т ориентировочной протяженностью 1 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 10 протяженность составляет 1,886 км и 1,725 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
865	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Стр. 67. Идентификатор 24.8.1.189  Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино (Кузнецовский) на ПС 220 кВ Ванино/т ориентировочной протяженностью 7,9 км каждый  Скорректировать Уточнить технические характеристики. В соответствии с приказом об утверждении проектно-сметной документации от 12.01.2024 № 10 протяженность составляет 7,567 км и 7,404 км	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
866	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «Строительство ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный ориентировочной протяженностью 280 км» с завершением реализации в 2025 году в соответствии с протоколом Минэнерго России от 04.07.2024 № 07-40-пр.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по строительству ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный реализовано в 2021 году
867	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС – Ухта – Микунь (1-7 этапы)» с завершением реализации в 2025 году.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятия Строительство ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС – Ухта реализовано в 2021 году и Строительство ВЛ 220 кВ Ухта – Микунь реализовано в 2013 году
868	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие Строительство ВЛ 330 кВ Ондская ГЭС - ПС 330 кВ Петрозаводская ориентировочной протяженностью 278 км (1 и 2 этапы)» с завершением реализации в 2025 году.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие Строительство ВЛ 330 кВ Каменный Бор – Петрозаводск реализовано в 2021 году
869	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «ВЛ 750 кВ Белозерская-Ленинградская» с завершением реализации в 2025 году.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие Строительство ВЛ 750 кВ Белозерская – Ленинградская реализовано в 2018 году
870	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «ВЛ 330 кВ Псков – Лужская» с завершением реализации в 2025 году.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие Строительство ВЛ 330 кВ Псков – Лужская реализовано в 2018 году
871	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Княжегубская ГЭС – ПС 330/110/35кВ Лоухи – Путкинская ГЭС – ОРУ 330 кВ Ондской ГЭС (3 и 4 участки) ВЛ 500 кВ» с завершением реализации в 2025 году.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятия Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Княжегубская №1 и №2 реализовано в 2007 году, Строительство ВЛ 330 кВ Княжегубская – Лоухи №1 и №2 реализовано в 2008 году и

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Строительство транзита 330 кВ ПС 330 кВ Лоухи – РП 330 кВ Борей – РП 330 кВ Каменный Бор реализовано в 2021 году
872	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «Реконструкция ПС 220 кВ Цементная с заменой автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 125 МВА, автотрансформатора 220/110/6 кВ 120 МВА и трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 125 МВА каждый, два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый и трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА» с завершением реализации в 2025 году в соответствии с протоколом Минэнерго России от 04.07.2024 № 07-40-пр.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по реконструкции ПС 220 кВ Цементная с установкой трансформаторов 2x125 МВА, 2x40 МВА, 1x16 МВА реализовано в части АТ-1, АТ-2 в 2019 году, Т-1, Т-2 в 2020 году, Т-3 в 2021 году
873	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «Реконструкция ПС 500 кВ Ногинск с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/110 кВ мощностью 345 МВА и АТ - 2 500/110 кВ мощностью 250 МВА на два автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 500 МВА каждый» с завершением реализации в 2025 году в соответствии с протоколом Минэнерго России от 04.07.2024 № 07-40-пр.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по реконструкции ПС 500 кВ Ногинск заменой автотрансформаторов АТ-1 500/110 кВ мощностью 345 МВА и АТ - 2 500/110 кВ мощностью 250 МВА на два автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 500 МВА каждый реализовано в 2021 году
874	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Северный Портал» с завершением реализации в 2025 году в соответствии с протоколом Минэнерго России от от 04.07.2024 № 07-40-пр.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие Реконструкция ПС 110 кВ Северный Портал с заменой трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА и установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА реализовано в 2018 году
875	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «Реконструкция ПС 220 кВ Брюховецкая в части установки третьего АТ 220/110 кВ мощностью 125 МВА с увеличением трансформаторной мощности до 375 МВА» с завершением реализации в 2025 году в соответствии с протоколом Минэнерго России от 04.07.2024 № 07-40-пр.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие Реконструкция ПС 220 кВ Брюховецкая с установкой третьего автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА реализовано в 2023 году
876	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «Реконструкция ПС 220 кВ Калининская с заменой двух автотрансформаторов 220/110 мощностью 240 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 мощностью 250 МВА каждый» с завершением реализации в 2027 году в соответствии с протоколом Минэнерго России от 04.07.2024 № 07-40-пр.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по реконструкции ПС 220 кВ Калининская с заменой двух автотрансформаторов 2x240 МВА на 2x250 МВА реализовано в части АТ-1 в 2008 году, АТ-2 в 2011 году
877	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «Строительство ВЛ 500 кВ Трачуковская – Кирилловская ориентировочной протяженностью 141 км» с завершением реализации в 2027 году в соответствии с протоколом Минэнерго России от от 04.07.2024 № 07-40-пр.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по строительству ВЛ 500 кВ Трачуковская – Кирилловская реализовано в 2013 году
878	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «ВЛ 500 кВ Восход – Витязь» с завершением реализации в 2025 году.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по строительству ВЛ 500 кВ Восход – Витязь реализовано в 2015 году
879	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «ВЛ 500 кВ №2 ПС Аллюминиевая – ПС Абаканская – ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская» с завершением реализации в 2025 году.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятия по сооружению ВЛ 500 кВ Аллюминиевая – Абаканская № 2 и ВЛ 500 кВ Итатская – Абаканская № 2 реализованы в 2012 и 2015 годах соответственно

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
880	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Добавить Добавить мероприятие «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Ока» с завершением реализации в 2025 году.	не учтено	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 47 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей СиПР ЭЭС России включает реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей. Мероприятие по реконструкции ПС 220 кВ Ока с заменой автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 90 МВА, автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 200 МВА на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА каждый реализована в 2021 году и установкой двух трансформаторов 220/10/10 мощностью 63 МВА каждый в 2019 году
881	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Замечания ПАО «Россети» к проекту Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы Приложение № 2 Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России и ТИТЭСах на период 2025–2030 годов Стр. 5. Костромская область  Костромская ГРЭС  Скорректировать Скорректировать срок ввода Костромской ГРЭС с учетом увеличения мощности блока №1 на 30 МВт в 2027 году, блока № 3 на 30 МВт и блока № 5 на 30 МВт в 2029 году в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение. Для блока 3 ТУ от 22.08.2022, изменения №1 от 05.07.2023. Заявка на ТП от 22.07.2022 № ЭГ/КА/481. Для блока 5 ТУ от 22.08.2022, изменения №1 от 05.07.2023. Заявка на ТП от 22.07.2022 № ЭГ/КА/481. Для блока 1 ТУ от 03.09.2024 заявка на ТП от 02.08.2024 № ИНЖ/01-6/1.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу третьему подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются сроки изменений установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотренные в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р, с учетом информации в реестре проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций АО "Администратор торговой системы", актуальная дата начала поставки мощности Блока 3, Блока 5 Костромской ГРЭС с учетом модернизации - 01.02.2025. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
882	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 5. Курская область  Ввод мощности, Курская АЭС-2  Скорректировать Уточнить установленную мощность энергоблоков Курской АЭС-2. Согласно утвержденных технических условий на технологическое присоединение энергоблока № 1 от 20.01.2016 с изменениями № 1 от 10.10.2018, № 2 от 25.09.2020, № 3 от 03.02.2021, №4 от 27.02.2024 и №5 от 12.08.2024 Курской АЭС-2 и заявки на ТП от 07.04.2015 № 09/01/354, с учетом корректировок от 16.06.2015 № 9/01/608, от 14.07.2015 № 9/11/435 и от 24.07.2018 № 9/11/101086 установленная мощность энергоблоков составляет 1255 МВт.	не учтено	В соответствии с информацией Госкорпорации «Росатом» о динамике изменения установленной генерирующей мощности АЭС в период до 2042 года, направленной письмами от 09.07.2024 № 1-8/34724, от 22.06.2024 № 1-8/31944, установленная мощность планируемых к вводу в эксплуатацию энергоблоков Курской АЭС-2 составляет 1200 МВт каждый, что отражено в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, то есть мощность, при которой оборудование может работать длительное время при номинальных параметрах и в нормальных условиях согласно ГОСТ Р 57114-2022. ТУ для ТП определена величина максимальной мощности объекта по производству электрической энергии, то есть наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию в соответствии с документами о технологическом присоединении в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии и может быть отлична от величины установленной мощности
883	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 6 Московская область  Каширская ГРЭС  Скорректировать Уточнить установленную мощность планируемых к вводу энергоблоков Каширской ГРЭС. Согласно технических условий на технологическое присоединение энергоблоков № 1,2 Каширской ГРЭС от 24.03.2023 и заявки на ТП от 02.02.2023 № УЭГ/КА/66 установленная мощность энергоблоков составляет 1020 МВт.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу третьему подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотренные в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р, установленная мощность (при которой оборудование может работать длительное время при номинальных параметрах и в нормальных условиях согласно ГОСТ Р 57114-2022) Каширской ГРЭС после модернизации составит 896,4 МВт,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						что отражено в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. ТУ для ТП определена величина максимальной мощности объекта по производству электрической энергии, то есть наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию в соответствии с документами о технологическом присоединении в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии и может быть отлична от величины установленной мощности. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
884	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 9. Самарская область  Ввод мощности, Гражданская ВЭС  Скорректировать Скорректировать установленную мощность Гражданской ВЭС на 250 МВт и срок ввода в работу на 2025 год в соответствии с заявкой на технологическое присоединение от 31.07.2024 № 77.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы» в отношении групп точек поставки мощности ООО «Четырнадцатый ветропарк ФРВ» по Самарской области GVIE0647, GVIE0648, GVIE0649, GVIE0650, GVIE0652, по информации собственника соответствующим Гражданской ВЭС, заключены договорные обязательства в суммарном объеме, равном 233,2 МВт, с датой начала поставки мощности 01.12.2024. С учетом указанной информации в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы установленная мощность Гражданской ВЭС (GVIE0647, GVIE0648, GVIE0649, GVIE0650, GVIE0652) будет скорректирована с 236,6 МВт на 233,2 МВт. Таким образом, основания для корректировки величины установленной мощности до 250 МВт и корректировки года ввода с 2024 на 2025 год отсутствуют
885	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 10. Нижегородская область  Ввод мощности, Нижегородская ГЭС (ГА-5 и ГА-7)  Удалить Исключить в связи с отсутствием соответствующих заявки на технологическое присоединение и договора об осуществлении технологического присоединения.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу пятому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, включенного в ИПР субъектов электроэнергетики, утвержденные уполномоченным органом или ОИВ субъектов РФ в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности). В соответствии с актуальной ИПР ПАО "РусГидро" в проекте СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы учтена модернизация ГА-5 и ГА-7 Нижегородской ГЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
886	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 22. Тюменская область  Ввод мощности, Тюменская ТЭЦ-2  Скорректировать Скорректировать срок ввода в работу на 2025 год в соответствии с Договором об осуществлении технологического присоединения от 13.04.2022 № 763/ТП.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу четвертому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты по действующим результатам КОМ, проводимым в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами КОМ дата поставки мощности Тюменской

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						ТЭЦ-2 с учетом модернизации - с 01.01.2026. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
887	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 23. Челябинская область Вывод мощности, Южноуральская ГРЭС  Удалить Материалы технико-экономического обоснования вывода из эксплуатации оборудования Южноуральской ГРЭС не согласованы. Исключить вывод из эксплуатации ПТ-83/100-90/9 в 2028 году.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу третьему подпункта «а» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитывается вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, предусмотренный в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка, и предполагающий ввод замещающего генерирующего оборудования с изменением местоположения единиц генерирующего оборудования, их количества или станционного номера. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2020 № 1793-р предусмотрена комплексная замена генерирующего оборудования с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования на Южноуральской ГРЭС в 2028 году и вводом в работу ПГУ-1,2 на Каширской ГРЭС. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
888	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 24. Забайкальский край Ввод мощности, Полевая СЭС  Скорректировать Скорректировать установленную мощность на 120 МВт со сроком ввода в работу в 2025 году (98,5 МВт) и в 2029 году (21,5 МВт) в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение от 03.07.2024 и заявкой на технологическое присоединение от 11.06.2024 № 48 с корректировкой от 21.06.2024 № 56.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы» в отношении групп точек поставки мощности ООО «Солар Ритейл» по Забайкальскому краю GVIE2818, GVIE2822, GVIE2823, GVIE2838, по информации собственника соответствующим Полевой СЭС, а также с учетом уточненных сведений собственника о величинах мощности, заключены договорные обязательства в суммарном объеме равном 111,8 МВт. Таким образом, основания для корректировки величины установленной мощности отсутствуют
889	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 24. Забайкальский край Ввод мощности, Луговая СЭС  Скорректировать Скорректировать установленную мощность на 120 МВт и срок ввода в работу на 2025 год в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение от 27.01.2023 и заявкой на технологическое присоединение от 06.12.2022 № 114.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы» в отношении групп точек поставки мощности ООО «Солар Ритейл» по Забайкальскому краю GVIE2335, GVIE2341, GVIE2590, GVIE2593, по информации собственника соответствующим Луговой СЭС, а также с учетом уточненных сведений собственника о величинах мощности, заключены договорные обязательства в суммарном объеме, равном 136 МВт. Таким образом,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						основания для корректировки величины установленной мощности отсутствуют
890	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр.26. Красноярский край Ввод мощности, Красноярская ТЭЦ-3  Скорректировать Скорректировать срок ввода мощности на 2025 год на основании письма от 10.09.2024 № Исх-2-1.6-91787/24-0-0, и мощность на 191 МВт в соответствии с заявкой на технологическое присоединение от 15.10.2021 № Исх-2/1-109219/21-0-0.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. В соответствии с абзацем третьим подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы учтены изменения установленной мощности, предусмотренные в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.08.2019 № 1713-р, а также актуальной информацией АО «АТС», дата начала поставки мощности на оптовый рынок ТГ-2 Красноярской ТЭЦ-3 - 01.12.2024. Таким образом, основания для изменения срока в проекте СиПР ЭЭС России отсутствуют
891	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 28. Томская область Ввод мощности, Опытно-демонстрационный энергоблок в г. Северск  Скорректировать Скорректировать срок ввода мощности на 2026 год в соответствии с заявкой на технологическое присоединение от 06.05.2022 № 11-01/12581.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно второму абзацу подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в проекте СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы учтены мероприятия по вводу в эксплуатацию опытно-демонстрационного энергоблока БРЕСТ-ОД-300 в г. Северск. В соответствии с информацией Госкорпорации "Росатом" о динамике изменения установленной генерирующей мощности АЭС в период до 2042 года, направленной письмами от 09.07.2024 № 1-8/34724, от 22.06.2024 № 1-8/31944, ввод в эксплуатацию опытно-демонстрационного энергоблока БРЕСТ-ОД-300 в г. Северск запланирован в 2028 году, что отражено в проекте СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и в Обосновывающих материалах. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и Обосновывающих материалов отсутствуют
892	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 30. Республика Саха (Якутия) Ввод мощности, Новоленская ТЭС  Скорректировать Скорректировать установленную мощность на 555 МВт в соответствии со схемой выдачи мощности, заявкой на технологическое присоединение от 22.01.2024 № ИНЖ/АН/80 и техническими условиями для технологического присоединения от 19.02.2024.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу восьмому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы учтены изменения установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотрены решениями Правительства Российской Федерации. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р установленная мощность строящейся Новоленской ТЭС составляет 550 МВт. Таким образом, основания для корректировки величины установленной мощности отсутствуют
893	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 4. Вологодская область Добавить Добавить реконструкцию на территории Вологодской области ТЭЦ ЭВС-2 с увеличением установленной мощности на 20 МВт с вводом в работу в 2025 году в соответствии с договорами ТП от 29.12.2023 № 814/ТП и от 08.06.2023 798/ТП.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу седьмому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные наличием договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии (для объектов по производству электрической

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						энергии, которые принадлежат (будут принадлежать) на праве собственности или на ином законном основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых к электрическим сетям в соответствии с утвержденными ТУ для ТП). Представленные в предложении изменения мощности генерирующего оборудования не удовлетворяют вышеуказанному критерию. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
894	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 9. Саратовская область  Добавить Добавить реконструкцию на территории Саратовской области Саратовской ГЭС (ГА-17) с увеличением установленной мощности на 6 МВт с вводом в работу в 2026 году в соответствии с техническим условием для технологического присоединения от 19.10.2023.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно пункту 59 Правил разработки ДПР перечень приложения 2 содержит планируемые изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, в связи с чем включение информации о фактически выполненных мероприятиях не предполагается. По информации, имеющейся в АО «СО ЕЭС», модернизация ГА №17 Саратовской ГЭС с увеличением установленной мощности с 60 МВт до 66 МВт выполнена в 2023 году. Информация об актуальной установленной мощности ГА №17 Саратовской ГЭС приведена в приложении А к Обосновывающим материалам по Саратовской области
895	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 9. Саратовская область  Добавить Добавить строительство на территории Саратовской области Екатериновской ВЭС установленной мощностью 300 МВт с вводом в работу в 2026 году в соответствии с утвержденными техническими условиями для технологического присоединения от 06.09.2024.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО «Администратор торговой системы», а также с учетом сведений ООО «Ветропарки ФРВ», предоставленных в соответствии с Правилами предоставления информации, по состоянию на 01.10.2024 в отношении инвестиционного проекта по строительству Екатериновской ВЭС на территории Саратовской области отсутствуют обязательства, принимаемые ООО «Шестой Ветропарк ФРВ» по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
896	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 12. Астраханская область  Добавить Добавить строительство на территории Астраханской области Болхунской СЭС установленной мощностью 209 МВт с вводом в работу в 2026 году в соответствии с заявкой на технологическое присоединение от 06.06.2024 № 110/15/исх-2024.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу седьмому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются изменения установленной мощности, подтвержденные наличием договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии (для объектов по производству электрической энергии, которые принадлежат (будут принадлежать) на праве собственности или на ином законном основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых к электрическим сетям в соответствии с утвержденными ТУ для ТП). По информации, имеющейся в АО «СО ЕЭС», строительство Болхунской СЭС не удовлетворяет указанному выше критерию.



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
897	Федоровский Александр Анатольевич	ПАО "Россети"	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Стр. 17. Республика Северная Осетия – Алания  Добавить Добавить реконструкцию на территории Республики Северная Осетия – Алания Зарамагской ГЭС-1 с увеличением установленной мощности на 16,6 МВт с вводом в работу в 2024 году в соответствии с заявкой на технологическое присоединение от 05.03.2024 № 1541.113.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацам четвертому и пятому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются изменения установленной мощности, подтвержденные результатами долгосрочных конкурентных отборов мощности, конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, временно замещающих генерирующие объекты, подлежащие строительству по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка, или включенные в ИПР субъектов электроэнергетики, утвержденные уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР. По информации, имеющейся в АО «СО ЕЭС», реконструкция Зарамагской ГЭС-1 не удовлетворяет указанным выше критериям. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
898	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	В проекте СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы учесть приведенную ниже информацию. На ПС 110 кВ №1 (Архангельская область) существующий резерв мощности 5,4 МВА на классе напряжения 6 кВ; отсутствуют новые заявки на технологическое присоединение; в связи с дефицитом источника, ПИР планируется в 2027 году, СМР в 2028 году	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
899	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	В проекте СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы учесть приведенную ниже информацию. Мероприятия по замене трансформатора мощностью 16 МВА на 25 МВА на ПС 110 кВ Космодемьянская (Калининградская область) осуществляются по договору подряда №5307 от 16.07.2024, заключенному с АО «Энергосервис Северо-Запада», оплачены авансы на изготовление и доставку трансформатора. На текущий момент на ПС выполнена часть мероприятий по установке оборудования под трансформатор мощностью 25 МВА. Срок изготовления и поставки трансформатора – февраль 2025 г., ПИР завершены, СМР по объекту 2025 год. Замена трансформатора 16 МВА на 25 МВА в утвержденной ИПР АО «Россети Янтарь» (Приказ Министерства Энергетики РФ от 15.12.2023 № 21@ «Об утверждении ИПР АО «Россети Янтарь» на 2024 – 2028 годы)	учтено частично	В части предложения по корректировке параметров: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов. В части предложения по корректировке сроков реализации мероприятия: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
900	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	В проекте СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы учесть приведенную ниже информацию. ПИР по ПС 110 кВ О-24 Гурьевск - замена трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы 110/15 кВ мощностью по 40 МВА планируется в 2025, СМР в 2026 году	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием),

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
901	Борис Анатолевич Гудель	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	В проекте СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы в части мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Прибрежная (ПС 70) учсть приведенную ниже информацию. Отсутствуют новые заявки на технологическое присоединение. В связи с дефицитом источника ПИР планируется в 2025 году, СМР в 2026 году	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
902	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	В проекте СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы в части мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Лахденпохья (ПС 34) учесть приведенную ниже информацию. Отсутствуют новые заявки на технологическое присоединение. В связи с дефицитом источника ПИР планируется в 2026 году, СМР в 2027 году	не учтено	В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
903	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>В проекте СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы в части мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Гранит учесть приведенную ниже информацию.</p> <p>Заявитель ООО «Прионежская горная компания» будет осуществлять потребление мощности только в рамках договора №КАР-03917-Б-П/22 на 7,8 МВт. Дальнейшего увеличения мощности по договору КАР-01349-Б-П/23 осуществлено не будет.</p> <p>Таким образом, с учетом перспективной нагрузки ООО «Прионежская горная компания» не более 7,8 МВт и при условии строительства заходов ВЛ 35 кВ Половина – Вилга с отпайками (Л-56П) на сооружаемую ПС 110 кВ Гранит, а также выполнения схемно-режимных мероприятий в сети 35 кВ в послеаварийных режимах после отключения одного силового трансформатора на одном из центров питания данного района – ПС 110 кВ Пряжа, ПС 110 кВ Гранит, ПС 110 кВ Шуя (перевод части нагрузки по сети 35 кВ с ПС 110 кВ Шуя на ПС 110 кВ Гранит путем включения ВС-35 ПС 35 кВ Бесовец и отключения ВЛ-58П ПС 110 кВ Шуя), мощность трансформаторов 2x25 МВА на ПС 110 кВ Гранит избыточна. Так как нагрузка трансформаторов на ПС 110 кВ Шуя после выполнения схемно-режимных мероприятий в сети 35 кВ снизится на 8,67 МВА – с 37,13 МВА до 28,46 МВА, что составляет 91,1% от длительно допустимой нагрузки трансформатора (31,5 МВА) при этом на ПС 110 кВ Гранит оба трансформатора будут в работе с суммарной загрузкой, увеличенной на 8,67 МВА – с 11,0 МВА до 19,67 МВА, что не превышает номинальную трансформаторную мощность подстанции (32 МВА) и длительно допустимую нагрузку одного трансформатора (20 МВА).</p> <p>Кроме того, согласовано с Карельским РДУ и утверждено ТЗ на ПИР на строительство ПС 110 кВ Гранит с трансформаторами 2x16 МВА, ожидается поставка оборудования.</p> <p>19.09.2024 в адрес Карельского РДУ направлены на рассмотрение ОТР, 23.09.2024 направлена ПД на строительство ПС 110 кВ Гранит с трансформаторами 2x16 МВА, СМР планируется завершить во втором квартале 2025 года</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
904	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>В проекте СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы в части мероприятий по реконструкции ВЛ М-12/33 рассмотреть альтернативное техническое решение, в том числе следующие мероприятия:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. строительство заходов 110 кВ от ВЛ 110 кВ Л-123 и ВЛ 110 кВ Л-125 до ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) (0,6 км) с установкой на ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) четырех ячеек выключателей 110 кВ;</li> <li>2. реконструкция ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) с установкой второго АТ 150/110 кВ 125 МВА, ячейки выключателя 150 кВ, ячейки выключателя 110 кВ и сооружением второй секции шин 110 кВ с установкой ячейки секционного выключателя 110 кВ.</li> </ol>	не учтено	<p>В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат.</p> <p>При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договоров ТП, в которые включено мероприятие "Реконструкция ВЛ 35 кВ М-12/33 с переводом на напряжение 110 кВ". В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
905	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	<p>В приложении 2:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Скорректировать информацию об изменении установленной мощности Северодвинской ТЭЦ-1 (привести в соответствие с параметрами договора ТП от 15.04.2022 № 15-01002А/20) (см. замечание к Обосновывающим материалам Архангельская область по п. 1.2).</li> <li>2. Добавить информацию об изменении установленной мощности ТЭЦ АО «СЛПК» (в соответствии с параметрами договора ТП от 31.07.2024 № КОМ-01850-Э-Ю/23) (см. замечание к Обосновывающим материалам Республики Коми по п. 3.1).</li> </ol>	не учтено	<p>1. Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно абзацу второму подпункта «а» пункта 59 Правил разработки ДПР при разработке СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, связанные с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или решение о реализации мероприятий по проектированию, строительству,</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>реконструкции, модернизации и (или) технического перевооружению объектов электросетевого хозяйства и (или) строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии (мощности), необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего генерирующего оборудования из эксплуатации невозможен. Вывод из эксплуатации ТГ-3 Северодвинской ТЭЦ-1 учтен на основании приказа Минэнерго России от 12.10.2022 №1113.</p> <p>Информация о наличии решений Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации ТГ-5, ТГ-6 Северодвинской ТЭЦ-1 в АО «СО ЕЭС» отсутствует. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы мероприятий по выводу из эксплуатации ТГ-5, ТГ-6 Северодвинской ТЭЦ-1 отсутствуют. При этом согласно приказу Минэнерго России от 12.10.2022 №1113 вывод из эксплуатации ТГ-3 Северодвинской ТЭЦ-1 возможен при условии выполнения замещающих мероприятий, предусмотренных ТУ для ТП, по вводу в работу ТГ-7 Северодвинской ТЭЦ (II этап), в связи с чем указанное мероприятие было включено в проект СиПР ЭЭС России. Включение в СиПР ЭЭС России мероприятий по выводу из эксплуатации ТГ-5, ТГ-6 Северодвинской ТЭЦ-1 и вводу в работу замещающего ТГ-8 Северодвинской ТЭЦ-1 возможно по факту выхода приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации ТГ-5 и ТГ-6 Северодвинской ТЭЦ-1.</p> <p>2. Изменения установленной мощности ТЭЦ АО «Сыктывкарский ЛПК» не учтены.</p> <p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно абзацу седьмому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются изменения установленной мощности, подтвержденные наличием договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии (для объектов по производству электрической энергии, которые принадлежат (будут принадлежать) на праве собственности или на ином законном основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых к электрическим сетям в соответствии с утвержденными ТУ для ТП).</p> <p>В свою очередь, договор ТП к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад» от 31.07.2024 № КОМ-01850-Э-Ю/23 обеспечивает вывод из эксплуатации и технологическое присоединение вновь сооружаемых объектов по производству электрической энергии Заявителя. Не учет данных изменений установленной мощности ТЭЦ АО «Сыктывкарский ЛПК» не приводит к риску их не реализации. После реализации мероприятий, предусмотренных данным договором ТП, информация об изменении установленной мощности будет учтена в прогнозе потребления СиПР ЭЭС России в следующем за годом реализации цикле.</p> <p>Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
906	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	В приложении 4: п.25.86.1.10 Скорректировать информацию о трансформаторной мощности, сооружаемой ПС 110 кВ Гранит: вместо 2х25 МВА указать 2х16 МВА (см. замечание к Обосновывающим материалам Республики Карелия по п. 2.1)	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
907	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	В приложении 4: Добавить информацию о мероприятиях (см. замечание к Обосновывающим материалам Мурманской обл. по п. 4.5): строительство заходов 110 кВ от ВЛ 110 кВ Л-123 и ВЛ 110 кВ Л-125 до ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) (0,6 км) с установкой на ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) четырех ячеек выключателей 110 кВ	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом –

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат.</p> <p>При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменениях ТУ по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
908	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>В приложении 4: Добавить информацию о мероприятиях (см. замечание к Обосновывающим материалам Мурманской обл. по п. 4.5): реконструкция ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) с установкой второго АТ 150/110 кВ 125 МВА, ячейки выключателя 150 кВ, ячейки выключателя 110 кВ и сооружением второй секции шин 110 кВ с установкой ячейки секционного выключателя 110 кВ</p>	не учтено	<p>В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат.</p> <p>При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменениях ТУ по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
909	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>В приложении 4: Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ № 1 с заменой трансформаторов 3Т 110/10 кВ и 4Т 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Позиция ПАО "Россети Северо-Запад" / АО "Россети Янтарь": ПИР 2027 год, СМР 2028 год</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
910	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>В приложении 4: Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Космодемьянская с заменой трансформатора Т-1 110/15/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/15/10 кВ мощностью 40 МВА</p> <p>Позиция ПАО "Россети Северо-Запад" / АО "Россети Янтарь": Замена трансформатора Т-1 110/15/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/15/10 кВ мощностью 25 МВА. ПИР 2023 год, СМР 2025 год</p>	учтено частично	<p>В части предложения по корректировке параметров: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов.</p> <p>В части предложения по корректировке сроков реализации мероприятия: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
911	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>В приложении 4: Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ О-24 Гурьевск с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 40 МВА каждый</p> <p>Позиция ПАО "Россети Северо-Запад" / АО "Россети Янтарь": ПИР 2025 год, СМР 2026 год</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
912	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>В приложении 4: Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Прибрежная (ПС 70) с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА</p> <p>Позиция ПАО "Россети Северо-Запад" / АО "Россети Янтарь": ПИР 2025 год, СМР 2026 год</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
913	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>В приложении 4: Мероприятие: Реконструкция ПС 110 кВ Лахденпохья (ПС 34) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый</p> <p>Позиция ПАО "Россети Северо-Запад" / АО "Россети Янтарь": ПИР 2026 год, СМР 2027 год</p>	не учтено	<p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечению возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
914	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>В приложении 4: Мероприятие: Строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Позиция ПАО "Россети Северо-Запад" / АО "Россети Янтарь": Строительство ПС 110 кВ Гранит с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый СМР 2025 год</p>	учтено частично	<p>В части предложения по корректировке параметров: Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов.</p> <p>В части предложения по корректировке сроков: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
915	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>В приложении 4 Добавить мероприятие: «Строительство заходов 110 кВ от ВЛ 110 кВ Л-123 и ВЛ 110 кВ Л-125 до ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) (0,6 км) с установкой на ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) четырех ячеек выключателей 110 кВ» Ответственная организация: ПАО "Россети Северо-Запад"</p>	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом –

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2027 Основание: Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций Позиция ПАО "Россети Северо-Запад": ПИР 2026 год, СМР 2027 год</p> <p>Примечание: в соответствии с Программой повышения надежности электросетевого комплекса Мурманской области в целях повышения надежности и качества электроснабжения потребителей на 2026-2043 гг.</p>		<p>восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменениях ТУ по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
916	Борис Анатольевич Гудель	Физическое лицо	Общее предложение	<p>В приложении 4 Добавить мероприятие: «Реконструкция ПС 150 кВ Долина Уюта (ПС 53) с установкой второго АТ 150/110 кВ 125 МВА, ячейки выключателя 150 кВ, ячейки выключателя 110 кВ и сооружением второй секции шин 110 кВ с установкой ячейки секционного выключателя 110 кВ» Ответственная организация: ПАО "Россети Северо-Запад" Необходимый год реализации: 2024 Планируемый год реализации: 2027 Основание: Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций Позиция ПАО "Россети Северо-Запад": ПИР 2026 год, СМР 2027 год</p> <p>Примечание: в соответствии с Программой повышения надежности электросетевого комплекса Мурманской области в целях повышения надежности и качества электроснабжения потребителей на 2026-2043 гг.</p>	не учтено	<p>В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения об изменениях ТУ по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
917	Хохлова Анастасия Валерьевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Общее предложение	<p>Добрый день! Предложения ООО "Газпром энергохолдинг" к проекту СиПР ЭЭС России 2025-2030 гг.: Наименование тома: Общее Замечание ООО "Газпром энергохолдинг": В соответствии с Постановлением Правительства РФ №937 от 13 августа 2018 г. присоединение энергопринимающих установок потребителей к шинам распределительных устройств собственных нужд, к которым присоединены электроприемники ответственных механизмов блочных и общестанционных собственных нужд, не допускается. Ввиду строительства Кондопожской ГЭС-1, осуществленному в 1929 году (восстановлению в 1947 году) электроснабжение потребителей г. Кондопога осуществляется с шин генераторного напряжения 6 кВ Кондопожской ГЭС-1. Таким образом, существующее положение не позволяет осуществить подключение новых потребителей, так как нет иной возможности подключения, кроме как к шинам распределительных устройств собственных нужд Кондопожской ГЭС-1. В связи с этим просим рассмотреть возможность строительства новой подстанции ТСО (СТСО), которая обеспечит перевод существующих потребителей, что позволит повысить надежность электроснабжения г. Кондопога, и позволит подключить новых потребителей в соответствии с нормативными документами.</p>	не учтено	<p>Пунктом 190 Правил технологического функционирования требования о недопустимости присоединения энергопринимающих установок потребителей к шинам распределительных устройств собственных нужд, к которым присоединены электроприемники ответственных механизмов блочных и общестанционных собственных нужд, установлены для проектируемых, реконструируемых объектов по производству электрической энергии. В настоящее время в АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о Заявителях, планирующих выполнить технологическое присоединение к шинам 6 кВ Кондопожской ГЭС-1. В связи с вышеизложенным, у АО «СО ЕЭС» отсутствуют основания для рассмотрения предложения ООО «Газпром энергохолдинг» в части строительства новой подстанции ТСО (СТСО)</p>
918	Хохлова Анастасия Валерьевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Общее предложение	<p>Наименование тома: Программа развития энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области Замечание ООО "Газпром энергохолдинг": В настоящий момент завершается реализация проекта — «Строительство высокотемпературной сверхпроводящей (ВТСП) кабельной линии постоянного тока напряжением 20 кВ Центральная – РП-9». ВТСП связывает ПС 330 кВ Центральная и ПС 110кВ РП-9 и позволит передавать до 50 МВт мощности. Предлагаю включить в СиПР информацию по реализации проекта и учитывать ввод ВТСП при расчете перспективных режимов.</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. При этом исчерпывающий перечень предложений по развитию электрических сетей, предоставление которых осуществляется сетевой организацией, установлен пунктом 27 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						(или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
919	Хохлова Анастасия Валерьевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Общее предложение	Наименование тома: Приложение № 2 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы Замечание ООО "Газпром энергохолдинг": С целью резервирования мощности энергоблоков, не соответствующих критериям обеспечения технологического суверенитета, ресурс которых предполагается к исчерпанию в период после 2028 года, а также с целью создания резерва мощностей с относительно невысоким технологическим уровнем эксплуатации и ремонта, доступным в особый период функционирования энергосистемы, необходимо отменить решение о выводе из эксплуатации Г-1 Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) (22 МВт). Г-1 входит в состав электростанции с поперечными связями, что повышает устойчивость его работы в особый период.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. В соответствии с приказом Минэнерго России от 20.07.2022 № 685 «О согласовании вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации Г-1 Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) ПАО «ТГК-1», а также письмом Минэнерго России в ПАО «ТГК-1» от 04.06.2024 № 05-4069 «О подтверждении возможности вывода из эксплуатации» вывод из эксплуатации Г-1 Автовской ТЭЦ согласован с 01.07.2024. В соответствии с пунктом 161(1) Правил вывода из эксплуатации решение о согласовании вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, принятое уполномоченным органом, действительно в течение 6 месяцев с указанной в таком решении согласованной даты вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации. Информация об аннулировании указанного выше приказа Минэнерго России о выводе из эксплуатации Г-1 Автовской ТЭЦ в АО «СО ЕЭС» отсутствует. В соответствии со Схемой теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2050 года, утвержденной Минэнерго России от 26.08.2024 № 208гд, учтен вывод из эксплуатации с целью ликвидации паровой турбины Т-22-90 ст. № 1
920	Хохлова Анастасия Валерьевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Общее предложение	Наименование тома: Приложение № 4 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы Замечание ООО "Газпром энергохолдинг": Реализация проекта «Модернизация системной и локальной ПА на объектах энергосистем Мурманской области, Республики Карелия, г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в связи со строительством второй цепи 330 кВ Кольско-Карельского транзита» предполагает установку большого массива устройств противоаварийной автоматики. Предлагаю включить в проект СиПР мероприятия, предусмотренные по данному титулу и учитывать вновь устанавливаемые устройства при расчете перспективных режимов.	не учтено	В соответствии с пунктом 46 Правил разработки ДПР СиПР ЭЭС России разрабатывается в целях определения решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 киловольт и выше, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам в среднесрочный период, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЭЭС России, отдельных ее частей и ТИТЭС в области допустимых значений. Реализация устройств противоаварийной автоматики по проекту «Модернизация системной и локальной ПА на объектах энергосистем Мурманской области, Республики Карелия, г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в связи со строительством второй цепи 330 кВ Кольско-Карельского транзита» не направлена на обеспечение удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам в среднесрочный период, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЭЭС России, отдельных ее частей и ТИТЭС в области допустимых значений. При этом АО «СО ЕЭС» осуществляет учет вновь устанавливаемых устройств при расчете перспективных электроэнергетических режимов
921	Хохлова Анастасия Валерьевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Общее предложение	Наименование тома: Обосновывающие материалы. Энергосистема Мурманской области Замечание ООО "Газпром энергохолдинг": Страница 16, Таблица №7, а также страница 18, Таблица №8 в столбце «Альтернативные технические решения (мероприятия)» вместо «отсутствуют» предлагаем рассмотреть возможность включения строительства Мурманской ТЭЦ-2 с установленной мощностью 360 МВт.	не учтено	В части рассмотрения мероприятия по строительству Мурманской ТЭЦ-2 с установленной мощностью 360 МВт в качестве альтернативного приведенному в таблице № 7 мероприятию по подключению ВЛ 330 кВ Мончегорск – Выходной (Л-406) в собственные ячейки на ПС 330 кВ Мончегорск и ПС 330 кВ Выходной с образованием второй цепи 330 кВ для ликвидации рисков ввода ГАО в объеме 26 МВт сообщаем, что по экспертной оценке АО «СО ЕЭС» строительство Мурманской ТЭЦ-2 существенно дороже приведенного в таблице № 7 мероприятия, а также является избыточным, с учетом того, что установленная мощность предлагаемой электростанции на порядок превышает объем ввода ГАО. В части рассмотрения мероприятия по строительству Мурманской ТЭЦ-2 с установленной мощностью 360 МВт в качестве альтернативного приведенному в таблице № 8 мероприятию по созданию АОПО на ПС 330 кВ Титан сообщаем, что в соответствии с требованиями пункта 201 Методических указаний в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						качестве мероприятий, направленных на ликвидацию рисков ввода ГАО при нормативных возмущениях в двойной ремонтной схеме в режиме летнего максимума потребления мощности при среднемесячной температуры наружного воздуха, рассматриваются мероприятия по созданию новых устройств ПА или по увеличению объема нагрузки, отключаемой существующими устройствами ПА
922	Хохлова Анастасия Валерьевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Общее предложение	Наименование тома: Обосновывающие материалы. Энергосистема Мурманской области Замечание ООО "Газпром энергохолдинг": Страница 27, Таблица №14 – Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Мурманской области, значение потребления в 2030 году – 19973 млн кВт*ч включает только максимальную мощность СПГ НОВАТЭКа в размере 900 МВт, планируемого к вводу в 2027-2028 гг (стр. 25, таблица №13, п.1), и не учитывает максимальную мощность иных объектов в размере 263 МВт (стр. 25, 26, таблица №13, пп.2-11), запланированных к вводу в 2024 году. Таким образом, предлагаем откорректировать Таблицу 14 с учетом запланированных к вводу объектов и срок их ввода.	не учтено	Корректировка не требуется. Прогноз сформирован согласно действующей методологии с учетом полного перечня перспективных потребителей, указанных в таблице 13
923	Хохлова Анастасия Валерьевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Общее предложение	Наименование тома: Обосновывающие материалы. Энергосистема Мурманской области Замечание ООО "Газпром энергохолдинг": Проект СИПР 2025-2030 не учитывает информацию АО «СО ЕЭС» об отсутствии уже в 2030 году резерва электрической энергии в энергорайоне, в состав которого входит Мурманская область, Республика Карелия и часть Ленинградской области, и не предусматривает мероприятия, направленные на недопущение дефицита электрической энергии (п.1 «Отметили» раздела II Протокола от 20.08.2024 ЕГ-218/1пр Совещания по вопросам развития энергосистемы Мурманской области под руководством заместителя Министра энергетики Российской Федерации Е.П. Грабчака).	не учтено	В соответствии с подпунктом «е» пункта 47 Правил разработки ДПР проект СИПР ЭЭС России содержит описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей. Описание территорий с отсутствием резерва электрической энергии в проекте СИПР ЭЭС России Правилами разработки ДПР не предусмотрено. В случае определения по результатам анализа режимно-балансовой ситуации возникновения дефицита электрической энергии в энергосистеме Мурманской области, указанная информация будет отражена в соответствии с подпунктом «е» пункта 47 Правил разработки ДПР при разработке СИПР ЭЭС России на последующие среднесрочные периоды
924	Хохлова Анастасия Валерьевна	ООО «Газпром энергохолдинг»	Общее предложение	Наименование тома: Приложение №1 и №2 к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы Замечание ООО "Газпром энергохолдинг": Показатели установленной мощности, представленные в Приложении №1, за временной промежуток 2024-2030 гг. не сопоставимы с данными, полученными путем применения к фактическим показателям за 2023 год информации о планируемых изменениях установленной генерирующей мощности по производству электрической энергии в ЭЭС России в соответствии с Приложением №2. Подробнее в Приложении.	не учтено	Представленный подход с сопоставлением информации приложения 1 к проекту СИПР ЭЭС России о балансовых показателях с информацией приложения 2 к проекту СИПР ЭЭС России о планируемых изменениях установленной генерирующей мощности некорректен. В приложении 2 не включены фактически выполненные мероприятия по выводу из эксплуатации, вводу мощности и модернизации генерирующего оборудования за 2024 год в отличие от информации по установленной мощности электростанций, представленной в Приложении 1 к проекту СИПР ЭЭС России. С учетом установленных Правилами разработки ДПР подходов, включая требования пункта 59, в приложении 2 по определению приводятся только планируемые изменения установленной мощности с отражением для информации ожидаемых до конца года, но еще не выполненных мероприятий без включения их в статистику на 2025–2030 годы
925	Федоровский Александр	ПАО "Россети"	Приложение 6 Результаты оценки тарифных последствий	1. В расчете тарифных последствий применяются показатели изменения электропотребления всего субъекта РФ, а не увеличение полезного отпуска прочим потребителям, рассчитываемым по единым (котловым) тарифам. Изменение электропотребления больше величины полезного отпуска прочим потребителям, рассчитываемым по единым (котловым) тарифам и приводит к увеличению прогнозной валовой выручки, рассчитываемой АО «СО ЕЭС». Указанное допущение позволяет делать вывод о достаточности источников для финансирования дополнительных мероприятий Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы.	не учтено	В оценке тарифных последствий ПВВ по сегменту распределительной сети в соответствующем субъекте Российской Федерации на базовый 2024 год определена на основании принятых региональным регулирующим органом решений об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии как сумма утвержденной величины НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь и НВВ на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии. Величина НВВ сетевых организаций, учтенная при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, является суммарной НВВ электросетевых организаций в субъекте Российской Федерации по всем уровням напряжения и группам потребителей (включая население и приравненные к нему категории потребителей), что соответствует пункту 3 Постановления Правительства от 29.12.2011 № 1178, пункту 258 Методических указаний и тарифным решениям. На базовый 2024 год объем полезного отпуска электрической энергии

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам по каждому субъекту Российской Федерации определен на основании принятых региональными регулирующими органами решений в сфере регулирования тарифов в соответствующих субъектах РФ как сумма по всем уровням напряжения объема планового полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по единым (котловым) тарифам (включая население и приравненные к нему категории потребителей).</p> <p>На прогнозный период до 2030 года темп роста объема полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам принят в соответствии с темпом роста потребления электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации, принимаемого на основании одобренного Минэнерго России среднесрочного прогноза потребления электрической энергии (соответствует приложению 1 обосновывающих материалов проекта СиПР ЭЭС России), скорректированного на прирост потребления крупных потребителей, питающихся от ЕНЭС.</p> <p>Таким образом, при оценке тарифных последствий адекватно соотнесены ПБВ и НБВ сетевых организаций и полезный отпуск электрической энергии</p>
926	Федоровский Александр	ПАО "Россети"	Приложение 6 Результаты оценки тарифных последствий	<p>2. Не учитываются методологические подходы к определению необходимой валовой выручки (далее – НБВ) сетевых организаций:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- не учитываются факторы регуляторного долга и результаты оспаривания тарифных решений, размеры которого составляют существенную долю от утвержденного НБВ.</li> <li>- не учитываются корректировки НБВ по факту деятельности организации;</li> <li>- не учитывается изменение состава электросетевых активов (прирост у.е.), что влияет на увеличение расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки.</li> </ul> <p>Совокупность учета данных факторов приводит к увеличению затрат в составе необходимой валовой выручки сетевых организаций, не рассматриваемых при определении достаточности источников финансирования схемы и программы развития электроэнергетических систем России.</p> <p>Кроме того, рост тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС, а также тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей не соответствует Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, на который идет ссылка по тексту.</p>	не учтено	<p>В оценке тарифных последствий прогноз НБВ выполнен в соответствии с главой 15 Методических указаний, исходя из фактической структуры затрат сетевой организации (эксплуатационных, финансовых и прибыли, необходимой для обеспечения инвестиционной деятельности).</p> <p>На базовый 2023 год размер фактической выручки сетевых организаций определен на основании формы раскрытия информации о структуре затрат организаций, утвержденной Постановлением Правительства от 21.01.2004 № 24.</p> <p>В соответствии с данной формой отчетности сетевые организации представляют величину плановых и фактических затрат в части оказания услуг по передаче электрической энергии в сопоставимой структуре затрат (включая детализацию по указанному в замечании статьям затрат).</p> <p>В соответствии с главой 15 методических указаний по проектированию развития энергосистем на основании формы отчетности на базовый 2023 год определены основные статьи затрат сетевых организаций.</p> <p>Прочие составляющие НБВ на содержание электрических сетей сетевых организаций, не учитываемые в методических указаниях по проектированию развития энергосистем, определены как разница между фактической НБВ за 2023 год и расчетной НБВ по методическим указаниям по проектированию развития энергосистем. Прочие составляющие НБВ принимаются постоянными на прогнозный период.</p> <p>Таким образом, указанные в замечании «факторы регуляторного долга и результаты оспаривания тарифных решений, размеры которого составляют существенную долю от утвержденного НБВ» и «корректировки НБВ по факту деятельности организации» учитываются в НБВ, в случае если такие расходы определены на базовый год в соответствии с фактической отчетностью сетевой организации.</p> <p>В соответствии с пунктом 269 Методических указаний условно-постоянные затраты НБВ определяются в зависимости от изменения стоимости основных производственных средств, что в том числе учитывает влияние изменения активов сетевых организаций на прогнозный период, а не от прироста условных единиц.</p> <p>Оценка тарифных последствий реализации технических решений в магистральной сети выполнена с учетом темпа роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС на основании «Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации»</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>Федерации, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов» Минэкономразвития России (опубликован 26.04.2024) и темпа роста тарифа сетевых компаний для всех категорий потребителей на основании «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» Минэкономразвития России (опубликован 22.11.2018). Темпы роста по годам составляют:</p> <p>–на 2025 год - в размере 7 %, что соответствует установленной прогнозом от 26.04.2024 индексации с июля 2024 года - 8% и с июля 2025 года - 6 %;</p> <p>–на 2026 год - 6 %, что соответствует установленной прогнозом от 26.04.2024 индексации с июля 2025 года - 6% и с июля 2026 года - 5%;</p> <p>–на 2027 год - 5%, что соответствует установленной прогнозом от 26.04.2024 индексации с июля 2026 года - 5% и с июля 2027 года - 4%;</p> <p>–на период 2028-2030 годов - 4%, что соответствует установленной прогнозом от 22.11.2018 индексации (с июля - 3-5%).</p> <p>При определении темпа роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС не учтена надбавка на поэтапное доведение мощности потребителей, подключенных к сетям ЕНЭС, до фактического значения на период до 2025 года включительно в размере по 2,5% ежегодно, в связи с тем, что при оценке тарифных последствий расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС на базовый 2023 год выполнен исходя из установленной НВВ и объема полезного отпуска электрической энергии из ЕНЭС, на прогнозный период - дополнительно с учетом темпа роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС и темпа изменения полезного отпуска. Прогноз объема полезного отпуска электрической энергии из ЕНЭС на 2025-2029 годы принят на основании планового полезного отпуска, принимаемого по данным формы «Финансовый план субъекта электроэнергетики», входящей в состав ИПР сетевой организации. Таким образом, отсутствует влияние фактора доведения объемов мощности потребителей до фактического значения на уровень ПВВ и тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС, учет дополнительной индексации в данном случае не требуется.</p> <p>Оценка тарифных последствий реализации технических решений в распределительной сети выполнена с учетом темпа роста тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей на основании вышеуказанных прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития России. Темп роста составляет:</p> <p>–на 2025 год - 8%, что соответствует установленной прогнозом от 26.04.2024 индексации с июля 2024 года - 9,1% и с июля 2025 года - 6 %;</p> <p>–на 2026 год - 6%, что соответствует установленной прогнозом от 26.04.2024 индексации с июля 2025 года - 6% и с июля 2026 года - 5%;</p> <p>–на 2027 год - 5%, что соответствует установленной прогнозом от 26.04.2024 индексации с июля в 2026 года - 5% и с июля 2027 года - 4%;</p> <p>–на период 2028-2030 годов - 4%, что соответствует установленной прогнозом от 22.11.2018 индексации (с июля - 3-5%).</p> <p>Вместе с тем, следует отметить, что индексация тарифов на услуги по передаче электрической энергии будет скорректирована при доработке проекта СиПР ЭЭС России в соответствии с данными «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов», опубликованного после завершения разработки проекта СиПР ЭЭС России для общественных обсуждений</p>
927	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", ПАО	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Прошу учесть предложения ПАО "Россети Центр" и ПАО "Россети Центр и Приволжье" к проекту СиПР ЭЭС России 2025 - 2030: Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр"	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
		"Россети Центр и Приволжье"		<p>Субъект РФ: Воронежская область</p> <p>Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС</p> <p>Наименование мероприятия: Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать</p> <p>Суть замечания: В проекте СиПР ЭЭС в приложении №4 указан планируемый год реализации мероприятия - 2024 г. Необходимо указать планируемый год реализации мероприятия -2025 г.</p> <p>Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений</p> <p>Срок указан в соответствии решениями Протокола Минэнерго "О рассмотрении замечаний к проекту ИПР ПАО «Россети Центр» на 2024 – 2028 гг" от 19.08.2024 г. и соответствует проекту ИПР ПАО "Россети Центр".</p>		
928	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", ПАО "Россети Центр и Приволжье"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр"</p> <p>Субъект РФ: Воронежская область</p> <p>Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС</p> <p>Наименование мероприятия: Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Краснолесное – Рамонь-2 с отпайкой на ПС Ступино (№ 47) и ВЛ 110 кВ Краснолесное – Рамонь-2 с отпайкой на ПС Ступино (№ 48) до ПС 110 кВ Задонская ориентировочной протяженностью 14,174 км каждая</p> <p>Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать</p> <p>Суть замечания: В проекте СиПР ЭЭС в приложении №4 указан планируемый год реализации мероприятия - 2024 г. Необходимо указать планируемый год реализации мероприятия -2025 г.</p> <p>Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений</p> <p>Срок указан в соответствии решениями Протокола Минэнерго "О рассмотрении замечаний к проекту ИПР ПАО «Россети Центр» на 2024 – 2028 гг" от 19.08.2024 г. и соответствует проекту ИПР ПАО "Россети Центр".</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
929	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", ПАО "Россети Центр и Приволжье"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр"</p> <p>Субъект РФ: Воронежская область</p> <p>Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС Энергосистема Воронежской области Приложении № Б</p> <p>Наименование мероприятия: В таблице 14 при приведено сравнение капитальных затрат на реализацию вариантов электроснабжения потребителей Рамонского муниципального района. (по варианту № 1 строительство новой ПС Задонская и варианту № 2 реконструкция ПС Рамонь-2)</p> <p>Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать</p> <p>Суть замечания: В Таблице 14 – "Капитальный затраты вариантов электроснабжения потребителей Рамонского муниципального района" указать в строке "Капитальные затраты в прогнозных ценах, млн руб. (с НДС)" по варианту № 1 значение 1 276 млн.р (100%) вместо 1033,1 млн.р и по варианту № 2 значение 2 080млн.р(163%) вместо 1037,42 млн.р</p> <p>Обоснование: Письмо ПАО "Россети Центр" от 24.09.2024 МР1-ЦА/19/1/1166 "О направлении информации"</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
930	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", ПАО "Россети Центр и Приволжье"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр"</p> <p>Субъект РФ: Липецкая область</p> <p>Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС Энергосистема Липецкой области Приложении № Б</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Химическая с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА</p> <p>Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать</p>	не учтено	Величина затрат 297,17 млн.руб. в расчете, предоставленном письмом ПАО «Россети Центр» от 19.04.2024 МР1-ЦА/19/1/481 «О направлении дополнительных сведений и доработанных предложений для разработки СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы» соответствует стоимости в базовых ценах на 01.01.2023, а в приложении Б обосновывающих материалов СиПР ЭЭС России указывается стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет. Технические параметры мероприятия,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Суть замечания: В Таблице Б.1 – "Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Липецкой области" изменить в столбце "Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)" с 122,97 млн.руб на 297,17 млн.руб Обоснование: Письмо ПАО "Россети Центр" от 19.04.2024 МР1-ЦА/19/1/481 "О направлении дополнительных сведений и доработанных предложений для разработки СиПР ЭЭС на 2025-2030годы"		заложенные в указанном расчете ПАО «Россети Центр», отличаются от технических параметров, предложенных в СиПР ЭЭС, а именно: предусматривается установка 3-х обмоточного трансформатора, вместо 2-х обмоточного трансформатора, предлагаемого в СиПР ЭЭС России, кроме того не учтены затраты на АСУ ТП присоединения, подготовку и устройство территории ПС, в также некорректно учтены затраты на ПИР. Таким образом, расчет не соответствует подходу к определению стоимости мероприятия в СиПР ЭЭС России, поэтому он не был принят в данном цикле разработки СиПР ЭЭС России
931	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", ПАО "Россети Центр и Приволжье"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Субъект РФ: Липецкая область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС Энергосистема Липецкой области Приложении № Б Наименование мероприятия: Реконструкция участка двухцепной ВЛ 110 кВ ЛТПП Левая, ЛТПП Правая от опоры № 1 до опоры № 12 протяженностью 1,634 км с заменой провода АС-70/11 на АС-120/19 Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать Суть замечания: В Таблице Б.1 – "Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Липецкой области" изменить в столбце "Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)" с 6,86 млн.руб на 26,6 млн.руб Обоснование: Письмо ПАО "Россети Центр" от 19.04.2024 МР1-ЦА/19/1/481 "О направлении дополнительных сведений и доработанных предложений для разработки СиПР ЭЭС на 2025-2030годы"	не учтено	Величина затрат 26,6 млн. руб. в расчете, предоставленном письмом ПАО «Россети Центр» от 19.04.2024 МР1-ЦА/19/1/481 «О направлении дополнительных сведений и доработанных предложений для разработки СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы» соответствует стоимости в базовых ценах на 01.01.2023, а в приложении Б обосновывающих материалов СиПР ЭЭС России указывается стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет. Технические параметры мероприятия, заложенные в указанном расчете ПАО «Россети Центр», отличаются от технических параметров, предложенных в СиПР ЭЭС России, а именно: предусматривается демонтаж всей ВЛ, вместо замены провода, предусматривается подвес провода сечением до 70 мм <sup>2</sup> , вместо 120 мм <sup>2</sup> , кроме того, некорректно учтены затраты на ПИР. Таким образом, расчет не соответствует подходу к определению стоимости мероприятия в СиПР ЭЭС России, поэтому он не был принят в данном цикле разработки СиПР ЭЭС России
932	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", ПАО "Россети Центр и Приволжье"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Субъект РФ: Ярославская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС Наименование мероприятия: Строительство новой ПС 110/10 кВ в районе деревни Курдумово, Кузнечихинского сельского поселения, Ярославского района, Ярославской области с трансформаторами 2х10 МВА Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): включить Суть замечания: Включить в Приложение № 4 мероприятия по новому строительству указать необходимый год реализации мероприятия: 2027г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений. Предложения с обосновывающими материалами направлены в АО «СО ЕЭС» письмом ПАО "Россети Центр" от 18.09.2024 МР1-ЦА/19/1137 "О включении в СиПР ЭЭС 2025-2030 гг. мероприятий по строительству ПС 110кВ".	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
933	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", ПАО "Россети Центр и Приволжье"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр" Субъект РФ: Ярославская область Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС Наименование мероприятия: Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Путятинская, ВЛ 110 кВ Уткинская до новой ПС 110 кВ протяженностью 3,5 км проводом АС-70. Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): включить Суть замечания: Включить в Приложение № 4 мероприятия по новому строительству указать необходимый год реализации мероприятия: 2027г. Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений. Предложения с обосновывающими материалами направлены в АО «СО ЕЭС» письмом ПАО "Россети Центр" от 18.09.2024 МР1-ЦА/19/1137 "О включении в СиПР ЭЭС 2025-2030 гг. мероприятий по строительству ПС 110кВ".	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
934	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", ПАО "Россети Центр и Приволжье"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр и Приволжье"</p> <p>Субъект РФ: Кировская область</p> <p>Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Беляево с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый</p> <p>Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать</p> <p>Суть замечания: В проекте СиПР ЭЭС в приложении №4 указан планируемый год реализации мероприятия - 2025 г.</p> <p>Необходимо указать планируемый год реализации мероприятия - 2025- 2026: замена Т1-2026 г.; замена Т2-2025 г.</p> <p>Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений</p> <p>Срок указан в соответствии с решениями Протокола Минэнерго "О рассмотрении замечаний к проекту ИПР ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024 – 2028 гг" от 13.08.2024 г (пункт 6.2) и соответствует проекту ИПР ПАО "Россети Центр и Приволжье".</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
935	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", ПАО "Россети Центр и Приволжье"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр и Приволжье"</p> <p>Субъект РФ: Калужская область</p> <p>Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Радищево с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый</p> <p>Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать</p> <p>Суть замечания: В проекте СиПР ЭЭС в приложении №4 указан планируемый год реализации мероприятия - 2024 г. Необходимо указать планируемый год реализации мероприятия - 2024-2025: замена Т-1-2024 г.; замена Т-2-2025 г.</p> <p>Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений</p> <p>Срок указан в соответствии с решениями Протокола Минэнерго "О рассмотрении замечаний к проекту ИПР ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024 – 2028 гг" от 13.08.2024 г. (пункт 6.14) и соответствует проекту ИПР ПАО "Россети Центр и Приволжье".</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
936	Васькин Юрий Николаевич	ПАО "Россети Центр", ПАО "Россети Центр и Приволжье"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Наименование ДЗО ПАО "Россети": ПАО "Россети Центр и Приволжье"</p> <p>Субъект РФ: Калужская область</p> <p>Местоположение мероприятия (номер страницы, пункта и т.д.): Приложение № 4 к Проекту СиПР ЭЭС</p> <p>Наименование мероприятия: Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово, ПС 110 кВ Ахлебинино с перемещением трансформаторов Т-1 110/10 кВ, Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый с ПС 110 кВ Белоусово на ПС 110 кВ Ахлебинино и Т-1 110/10 кВ, Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый с ПС 110 кВ Ахлебинино на ПС 110 кВ Белоусово</p> <p>Ключ (Исключить, Включить, Откорректировать): Откорректировать</p> <p>Суть замечания: В проекте СиПР ЭЭС в приложении №4 указан планируемый год реализации мероприятия - 2024 г.</p> <p>Необходимо указать планируемый год реализации мероприятия - 2024-2025: замена Т-1-2025 г.; замена Т-2-2024 г.</p> <p>Обоснование: абзац 2, подпункта ж) пункта 47 Раздела III Правил*: обеспечение</p>	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений Срок указан в соответствии с проектом ИПР ПАО "Россети Центр и Приволжье", замечаний к проекту ИПР от АО «СО ЕЭС» не поступало. Срок соответствует СИПР ЭЭС 2024-2029 гг., утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 30.11.2023 г. №1095.		
937	Сенников Денис Юрьевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Для целей перспективной возможности технологического присоединения Заявителей (в большей части - добывающих предприятий) к промышленной сети Севера Томской области (центр питания ПС 110/35/6кВ "Лугинецкая") - предлагается включить в СИПРы мероприятия разработанные в рамках оформления технических условий в соответствии с уже поданными заявками на ТП: - ПС 220кВ "Парабель" : замена разъединителей , замена выключателей на присоединениях ВЛ-110кВ С-103, С-104.	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СИПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учитываются при разработке обосновывающих материалов к СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
938	Сенников Денис Юрьевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Для целей перспективной возможности технологического присоединения Заявителей (в большей части - добывающих предприятий) к промышленной сети Севера Томской области (центр питания ПС 110/35/6кВ "Лугинецкая") - предлагается включить в СИПРы мероприятия разработанные в рамках оформления технических условий в соответствии с уже поданными заявками на ТП: - ПС 110/35/6кВ "Лугинецкая": установка БСК, установка УШР, замена силовых трансформаторов на 2 x 40 МВА, замена трансформаторов тока.	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СИПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учитываются при разработке обосновывающих материалов к СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о заключении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для включения мероприятия в обосновывающие материалы к СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
939	Емельянова Екатерина Юрьевна	Администрация Иркутского районного муниципального образования	Общее предложение	Директору ИРДУ АО «СО ЕЭС» Маякову Д.В.  Замечания к проекту СИПР ЭЭС на 2025-2030гг  Администрация Иркутского районного МО рассмотрев проект СИПР ЭЭС на 2025-2030гг направляем предложения, замечания к рассматриваемому проекту. Территория Иркутского района имеет самые высокие в регионе темпы роста населения, что в свою очередь влечет за собой значительный рост жилищного строительства и социальных объектов (школ, дошкольных учреждений и других образовательных объектов, объектов здравоохранения, спортивных объектов и т.д.). Доля жилищного строительства на территории Иркутского района составляет более 60% от всего жилищного строительства в регионе. В рассматриваемом проекте СИПР большое внимание уделено развитию объектов электросетевого хозяйства для обеспечения потребностей Иркутского района, однако по нашей оценке в СИПР не включены объекты, необходимые для обеспечения качественным электроснабжением и растущим электропотреблением потребителей четырех муниципальных образований, а именно Хомутовского,	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. В рамках разработки СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы было рассмотрено предложение АО «ИЭСК» о строительстве ПС 110 кВ Горная. По результатам проведенного технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети определено, что комплекс мероприятий по строительству ПС 110 кВ Горная с заходами ЛЭП 110 кВ по критерию минимизации суммарных дисконтированных затрат не является приоритетным по сравнению с мероприятиями по реконструкции ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый. На основании проведенного технико-экономического сравнения в СИПР

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Карлукского, Марковского и Мамонского.</p> <p>Учитывая существующую неблагоприятную обстановку на вышеуказанных территориях по качеству электроснабжения, отсутствия технической возможности на центрах питания и на питающих линиях 110 кВ в зимний период предлагаем включить в СиПР следующие мероприятия:</p> <p>Для развития и повышения надежности электроснабжения потребителей Карлукского и Хомутовского МО - «Строительство 110/10 кВ Горная с установкой двух трансформаторов мощностью по 25 МВА с заходами ВЛ-110 кВ» со сроком реализации 2025-2028 гг.</p> <p>Обоснования предложенных мероприятий:</p> <p>I. В части строительства ПС 110 кВ Горная с заходами ВЛ 110 кВ. Реконструкция ПС 110 кВ Карлук, включенная в данный проект СиПР позволит покрыть только текущие загрузки, при этом возможности по дальнейшему увеличению трансформаторной мощности будут исчерпаны. Строительство ПС 35 кВ Горная взамен ПС 110 кВ Горная не даст фактического прироста установленной трансформаторной мощности, так как для передачи мощности на ПС 35 кВ Горная потребуется использовать трансформаторную мощность близлежащих ПС 110/35/10(6) кВ, у которых в настоящее время также нет технической возможности. Для создания технической возможности на центрах питания 110 кВ необходимо будет выполнить их реконструкцию. Учитывая, что стоимость строительства ПС 35 кВ составляет порядка 80% от стоимости строительства аналогичной по мощности ПС 110 кВ, с учетом затрат на реконструкцию существующих центров питания 110 кВ вариант строительства ПС 35 кВ Горная очевидно будет дороже варианта строительства ПС 110 кВ Горная. ПС 110 кВ имеют значительно больший по сравнению с ПС 35 кВ потенциал дальнейшего развития (замены силовых трансформаторов на большую мощности) и не требуют, как ранее упоминалось, двойной трансформации мощности для передачи ее в распределительные сети 10 кВ.</p> <p>При формировании СИПР не был учтен перспективный (на ближайшие 2-3 года) рост нагрузок, по которым были заключены договоры технологического присоединения после сбора исходных данных, либо заявки на заключение договоров технологического присоединения, по которым еще не направлялись в сетевые компании. Информация о росте нагрузок по территориям представлена в приложении 1 и 2.</p> <p>Резюмируя. С учетом динамики роста нагрузок и сроков строительства нового центра питания 110 кВ с ВЛ 110 кВ не менее 4-х лет, отказ от включения ПС 110 кВ Горная в СиПР 2025-2030 гг. в перспективе приведет к негативным последствиям в области обеспечения населения электроснабжением.</p> <p>Приложения:          Карты развития территорий;          Пояснения по картам развития территорий;          Решение суда об обязанности Карлукского МО выделить 260 участков для льготных категорий граждан;          Договор о комплексном освоении территории          Перечень приоритетности строительства социальных объектов</p>		ЭЭС России на 2025–2030 годы будет включено мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Карлук
940	Емельянова Екатерина Юрьевна	Администрация Иркутского районного муниципального образования	Общее предложение	<p>Директору ИРДУ АО «СО ЕЭС» Маякову Д.В.</p> <p>Замечания к проекту СИПР ЭЭС на 2025-2030гг</p> <p>Администрация Иркутского районного МО рассмотрев проект СИПР ЭЭС на 2025-2030гг направляем предложения, замечания к рассматриваемому проекту.</p> <p>Территория Иркутского района имеет самые высокие в регионе темпы роста населения, что в свою очередь влечет за собой значительный рост жилищного строительства и социальных объектов (школ, дошкольных учреждений и других образовательных объектов, объектов здравоохранения, спортивных объектов и т.д.). Доля жилищного строительства на территории Иркутского района составляет более 60% от всего жилищного строительства в регионе.</p>	учтено частично	<p>В части строительства ПС 110 кВ Анисимово и реконструкции ПС 110 кВ Пивзавод:</p> <p>Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов.</p> <p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>В рассматриваемом проекте СИПР большое внимание уделено развитию объектов электросетевого хозяйства для обеспечения потребностей Иркутского района, однако по нашей оценке в СИПР не включены объекты, необходимые для обеспечения качественным электроснабжением и растущим электропотреблением потребителей четырех муниципальных образований, а именно Хомутовского, Карлукского, Марковского и Мамонского.</p> <p>Учитывая существующую неблагоприятную обстановку на вышеуказанных территориях по качеству электроснабжения, отсутствия технической возможности на центрах питания и на питающих линиях 110 кВ в зимний период предлагаем включить в СИПР следующие мероприятия:</p> <p>Для развития и повышения надежности потребителей Марковского МО - «Строительство ПС 110/35/10 кВ Анисимово с установкой двух трансформаторов мощностью по 40 МВА с заходами ВЛ», а также предусмотреть замену трансформаторов на ПС 110 кВ Пивзавод 2х63 МВА со сроками реализации ПС Анисимово 2025-2028 ПС Пивзавод 2027 г.</p> <p>Обоснования предложенных мероприятий:</p> <p>II. В части строительства ПС 110 кВ Анисимово с заходами ВЛ 110 кВ. Мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Пивзавод и реконструкцией ПС 35 кВ Марково, предложенная для включения в СИПР Системным оператором, позволит покрыть только текущие загрузки, при этом возможности по увеличению трансформаторной мощности будут исчерпаны. Так же реконструкция ПС Пивзавод фактически только с целью передачи дополнительной мощности на ПС 35 кВ Марково не обеспечит повышения надежности и перспективный рост нагрузок от ПС 35 кВ Высота и ПС 35 кВ Смоленщина. При выборе данного варианта также не учтен тот факт, что оборудование ПС Пивзавод не только морально и физически устарело, реконструкция потребует полной замены как строительных конструкций так всего электротехнического оборудования.</p> <p>При формировании СИПР не был учтен перспективный (на ближайшие 2-3 года) рост нагрузок, по которым заявки на заключение договоров технологического присоединения пока не направлялись в сетевые компании. Информация о росте нагрузок по территориям представлена в приложении 1 и 2.</p> <p>С учетом динамики роста нагрузок, наличия технических ограничений на развитие сети 35 кВ (фактически тупиковый путь развития), двухступенчатой трансформации мощности (сначала 110 на 35 кВ потом 35 на 10 кВ), дорогостоящей реконструкции ПС Пивзавод, необходимость строительства значительной протяженности и распределенности сети 10 кВ от ПС Марково до конечных потребителей строительство ПС 110/35/10 кВ Анисимово однозначно, как с экономической точки зрения так и с технической точки зрения более эффективно по сравнению с предложенным вариантом реконструкции ПС 110 кВ Пивзавод и ПС 35 кВ Марково.</p> <p>Приложения:          Карты развития территорий;          Пояснения по картам развития территорий;          Решение суда об обязанности Карлукского МО выделить 260 участков для льготных категорий граждан;          Договор о комплексном освоении территории          Перечень приоритетности строительства социальных объектов</p>		<p>энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СИПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СИПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СИПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СИПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СИПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СИПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СИПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
941	Емельянова Екатерина Юрьевна	Администрация Иркутского районного муниципального образования	Общее предложение	<p>Директору ИРДУ АО «СО ЕЭС» Маякову Д.В.</p> <p>Замечания к проекту СИПР ЭЭС на 2025-2030гг</p> <p>Администрация Иркутского районного МО рассмотрев проект СИПР ЭЭС на 2025-2030гг направляем предложения, замечания к рассматриваемому проекту. Территория Иркутского района имеет самые высокие в регионе темпы роста населения, что в свою очередь влечет за собой значительный рост жилищного строительства и социальных объектов (школ, дошкольных учреждений и других образовательных объектов, объектов здравоохранения, спортивных объектов и т.д.). Доля жилищного строительства на территории Иркутского района составляет более</p>	не учтено	<p>В рамках разработки СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы было проведено технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети и определено, что комплекс мероприятий по строительству ПС 220 кВ Мамоны с заходами ЛЭП 220 кВ по критерию минимизации суммарных дисконтированных затрат не является приоритетным по сравнению с мероприятиями по реконструкции ПС 220 кВ Бытовая с заменой трансформаторов Т-1 220/10/10 кВ и Т-2 220/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 100 МВА каждый. На основании проведенного технико-экономического сравнения в СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будет включено мероприятие по реконструкции ПС 220 кВ Бытовая</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>60% от всего жилищного строительства в регионе.</p> <p>В рассматриваемом проекте СИПР большое внимание уделено развитию объектов электросетевого хозяйства для обеспечения потребностей Иркутского района, однако по нашей оценке в СИПР не включены объекты, необходимые для обеспечения качественным электроснабжением и растущим электропотреблением потребителей четырех муниципальных образований, а именно Хомутовского, Карлукского, Марковского и Мамонского.</p> <p>Учитывая существующую неблагоприятную обстановку на вышеуказанных территориях по качеству электроснабжения, отсутствия технической возможности на центрах питания и на питающих линиях 110 кВ в зимний период предлагаем включить в СИПР следующие мероприятия:</p> <p>Для развития и повышения надежности потребителей Мамонского МО «Строительство ПС 220 кВ Мамоны с заходами ВЛ 220 кВ»</p> <p>III.В части строительства ПС 220 кВ Мамоны с заходами ВЛ 220 кВ. Предложенное системным оператором для включения в СИПР мероприятие по реконструкции ПС 220 кВ Бытовая позволит покрыть только текущие загрузки, при этом возможности по увеличению трансформаторной мощности будут исчерпаны. При формировании СИПР не был учтен перспективный (на ближайшие 2-3 года) рост нагрузок, по которым заявки на заключение договоров технологического присоединения пока не направлялись в сетевые компании. Информация о росте нагрузок по территориям представлена в приложениях 1 и 2.</p> <p>Расстояние от ПС Бытовая до центра с.Мамоны составляет более 6 км, а до центра с. Максимовщина составляет почти 11 км. С учетом нагрузок и расстояние будут возникать значительные потери электроэнергии и мощности при передаче ее до конечных потребителей.</p> <p>С учетом динамики роста нагрузок и сроков строительства нового центра питания 220 кВ не менее 4-х лет, отказ от включения ПС 220 кВ Мамоны в СИПР 2025-2030 гг. в перспективе приведет к негативным последствиям в области обеспечения населения электроснабжением.</p> <p>Приложения:          Карты развития территорий;          Пояснения по картам развития территорий;          Решение суда об обязанности Карлукского МО выделить 260 участков для льготных категорий граждан;          Договор о комплексном освоении территории          Перечень приоритетности строительства социальных объектов</p>		
942	Иваненко Алексей Викторович	Администрация Хомутовского муниципального образования	Общее предложение	<p>Предложение в проект СИПР ЭЭС России на 2025 -2030 годы.</p> <p>Бесперебойная подача электричества считается важным условием для создания благоприятных условий жизни. Это важно для жителей, как для проживания в жилых домах, так и для осуществления функционирования социальных объектов и осуществления предпринимательской деятельности.</p> <p>Хомутовское муниципальное образование является одним из самых динамично развивающихся поселений в Иркутском районе Иркутской области, как в отношении жилищного строительства, так и строительства социальных объектов и объектов бизнеса. Общая численность проживающего населения 25 тыс человек. Реализация развития территории невозможна без такого же динамичного развития систем инженерной инфраструктуры, особо важным в Иркутской области и Иркутском районе является электроснабжение.</p> <p>Наше поселение находится в зоне деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Иркутская энергосбытовая компания», сетевой организации ОАО «Иркутская электросетевая компания» и филиала «Восточные электрические сети». Гарантия надежного обеспечения потребителей электрической энергией установлены статьей 38 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».</p> <p>В 2022 году Иркутская электросетевая компания запустила подстанцию «Поздняково» в Иркутском районе. Новый центр питания был запланирован для</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. АО "ИЭСК" письмом от 29.02.2024 № ИЭСК/ИСХ-ИД-24-0745 в адрес АО «СО ЕЭС» были направлены предложения по развитию электрических сетей для включения в СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, в том числе по строительству ПС 110 кВ Горная, как альтернативные мероприятия реконструкции ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформаторов.</p> <p>По результатам выполненного АО «СО ЕЭС» в соответствии с требованиями Методических указаний технико-экономическое сравнение указанных выше вариантов развития электрических сетей было установлено, что мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформаторов являются более экономичным вариантом по сравнению с сооружением новой ПС 110 кВ Горная. Технико-экономическое сравнение вариантов приведено в разделе 2 книги по Иркутской области опубликованных совместно с СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов.</p> <p>С учетом дополнительной информации, полученной от АО "ИЭСК", в части невозможности установки на ПС 110 кВ Хомутово двух</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>равномерного перераспределения электрической нагрузки в близлежащих населенных пунктах и повышения надежность энергоснабжения. Потребителями подстанции стали более двух тысяч человек из населенных пунктов Хомутово, Позднякова, Талька, Куда, Черемушки. Однако темпы строительства в Хомутовском МО Иркутского района Иркутской области с каждым годом увеличиваются, что приводит к росту энергопотребления и перегрузке электросетевого комплекса, который только в этом году составил уже более 20%.</p> <p>Подстанции в Хомутовском МО работают на пределе возможностей. В период с 2020 -2023 года, кроме плановых отключений на территории происходило достаточно много аварийных отключений, увеличилось количество обращений жителей по подобным фактам. А в зимний период количество аварийных отключений значительно увеличилось, кроме того увеличилось и время устранения аварий, в некоторых случаях до 8-10 часов, что в свою очередь в наших климатических условиях в зимний период может привести к негативным и даже печальным последствиям для населения.</p> <p>Чтобы не допустить перебоев в электроснабжении потребителей, остро необходимы новые центры питания. Особенно это актуально для тех районов, где наблюдаются рост потребления электроэнергии. В Хомутовском МО таковыми являются такие населенные пункты как с. Хомутово, д. Куда и п. Горный. Так в соответствии с генеральным планом Хомутовского муниципального образования, утвержденном решением Думы Хомутовского МО от 08.11.2013 № 16-79/дсп (в редакции от 24.10.2018) жилищный фонд в границах муниципального образования на 01.01.2012 г. составил 181,3 тыс. м2. Всего до 2031 года на территории Хомутовского муниципального образования планируется к строительству нового жилищного фонда 1641,1 тыс. м2. На 1 января 2022 года введено 12,023 тыс. м2.</p> <p>Так же следует отметить, Генеральным планом Хомутовского МО предусматривается строительство следующих объектов культурно-бытового обслуживания:</p> <p>д. Куда          Дошкольные образовательные учреждения 1*110, 1*220 мест;          Магазины 900 м2          Клубы 1*250          Общественное питание 2*60 мест          Бытовое обслуживание 1*10 мест          Операционные кассы          Отделения связи          Аптека</p> <p>п. Горный          Дошкольные образовательные учреждения 1*110 мест;          Общеобразовательные школы 1*500 мест;          Магазины 350 м2          Общественное питание 1*60 мест          Бытовое обслуживание 1*5 мест          Аптека 1</p> <p>На основании вышеизложенного видно, что мероприятия по вводу объектов жилого назначения и культурно-бытового обслуживания на территориях Хомутовского муниципальных образований, запланированных в соответствии с генеральными планами муниципальных образований, не достигли показателей строительства. А именно в д. Куда и п. Горном Хомутовского МО не построено еще более 169 га (площадь застройки индивидуальными жилыми домами и социальными объектами).</p> <p>В виду действия «Дачной амнистии» регулировать сроки стройки индивидуального жилья не представляется возможным.</p> <p>Учитывая вышеизложенное, администрация Хомутовского муниципального образования считает, с вводом нового центра питания электроснабжение потребителей в д. Куда и п. Горный значительно улучшится. Далее Хомутовское МО будет развиваться не менее динамичными темпами и соответственно данная территория требует уже развития системы коммунальной инфраструктуры и в</p>		<p>трансформаторов установленной мощностью 63 МВА каждый, в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы будут учтены следующие мероприятия по развитию электрических сетей в рассматриваемом энергорайоне:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- реконструкция ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый;</li> <li>- реконструкция ПС 110 кВ Хомутово с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый</li> </ul>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СИПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>частности электроснабжения, с опережающими темпами.</p> <p>В соответствии с требованиями пункта 61 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556, опубликован для общественного обсуждения проект схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы.</p> <p>На основании вышеизложенного предлагаем в проект СИПР ЭЭС России на 2025 - 2030 годы, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающий реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЭЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭСх Тип (ПС, ЛЭП, РЗА) внести мероприятие по строительству нового центра питания в п. Горный, Хомутовского муниципального образования, Иркутского района, Иркутской области. Необходимый год реализации 2025-2026.</p>		
943	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	<p>Приложение 3 таблица 2:</p> <p>Дать пояснение – указанный прогноз экспорта электрической энергии и мощности в Китай (4500 млн.кВт.ч/1000 МВт) учитывает существующий баланс энергосистемы Дальнего Востока или планируется экспорт электрической энергии и мощности от вновь введенных генерирующих мощностей для обеспечения указанных объемов. При существующем балансе энергосистемы указанный объем экспорта окажет влияние на режим работы ТЭС АО «ДГК» по покрытию дефицита мощности во 2-ой синхронной зоне, а также на согласование АО «СО ЕЭС» плановых ремонтов энергетического оборудования. Предлагается рассмотреть возможность исключения из баланса электрической энергии и мощности экспорта электроэнергии в Китай.</p>	не учтено	<p>Прогноз экспортных поставок электрической энергии и мощности принят в соответствии с данными ПАО «Интер РАО», направленными согласно требованиям Приказа Минэнерго России от 20.12.2022 №1340. Обеспечение потребности в электрической энергии и мощности с учетом экспортных поставок планируется за счет существующих, а также планируемых к вводу генерирующих мощностей.</p> <p>Исключение из баланса электрической энергии и мощности экспортных поставок электрической энергии в Китай в условиях наличия сведений ПАО «Интер РАО» о планах по их осуществлению не представляется возможным. При этом, вопрос фактического ограничения экспортных поставок электрической энергии в Китай не находится в компетенции АО «СО ЕЭС»</p>
944	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Обосновывающие материалы. Электроэнергетическая система Амурской области. Стр. 27 Таблица 13</p> <p>Необходимо добавить Амурский ГХК, 301 МВт.</p>	учтено	<p>В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В таблице 13 в обосновывающих материалах электроэнергетической системы Амурской области приведены данные планируемых к вводу мощностей основных потребителей, учтенные в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности. С учетом сведений, указанных в направленном предложении, потребитель будет добавлен в таблицу 13 обосновывающих материалов электроэнергетической системы Амурской области</p>
945	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Обосновывающие материалы. Электроэнергетическая система Республики Саха Якутия. Стр. 36 Таблица 15</p> <p>Предлагаем в п. 8 указать как наименование инвестиционного проект не ГОК «Нежданинское», а месторождение Верхне-Менкече, т.к. рост нагрузки связан с технологическим присоединением энергопринимающих устройств на месторождении Верхне-Менкече, а не на Нежданинском.</p>	не учтено	<p>В соответствии с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Южно-Верхоянские энергосети» от 29.11.2022 № 277, предоставленной ПАО «Якутскэнерго» в адрес АО «СО ЕЭС» письмом от 27.12.2022 № 215/13962 к электрическим сетям ПАО «Якутскэнерго» присоединяются энергопринимающие устройства ГОК «Нежданинский». С учетом изложенного основания для внесения корректировок в обосновывающие материалы отсутствуют</p>
946	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Приложение 1 Балансовые показатели энергосистем	<p>Необходимо добавить данные по Эгвекинотскому энергоузлу энергосистемы Чукотского автономного округа.</p>	не учтено	<p>Согласно пункту 45 Правил ДПР СИПР ЭЭС России разрабатывается для ЭЭС России и ТИТЭС.</p> <p>Перечень ТИТЭС определен в приложении № 1(1) к Правилам технологического функционирования.</p> <p>Эгвекинотский энергоузел технологически не связан с ТИТЭС Чукотского автономного округа.</p> <p>Таким образом, основания для включения в СИПР ЭЭС России на 2025–2030 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют</p>
947	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Обосновывающие материалы Приморский край</p> <p>Учесть вывод ТА-7 Артемовской ТЭЦ 31.12.2026 (приказ Минэнерго России от 07.08.2022 № 778, распоряжение Правительства Российской Федерации от 28.12.2023 №4013-р).</p>	не учтено	<p>Вывод из эксплуатации ТА-7 Артемовской ТЭЦ синхронизирован с вводом Артемовской ТЭЦ-2, дата начала поставки мощности которой в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.12.2023 № 4013-р 01.01.2027</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
948	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Сахалинская область стр.14 «отсутствуют районы характеризующиеся рисками ввода ГАО». При этом в Приложении 3 указано: в энергосистеме возрастает не покрываемый дефицит мощности до 353 МВт.	не учтено	Раздел 2.1 обосновывающих материалов содержит сведения о локальных энергорайонах в региональной энергосистеме, в которых риск ввода ГАО обусловлен выходом параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений при нормативных возмущения в электрической сети при отсутствии достаточных схемно-режимных мероприятий, а также перечень мероприятий по развитию электрической сети, направленных на ликвидацию «узких мест». Энергосистема Сахалинской области в целом характеризуется непокрываемым дефицитом мощности и требует общих мероприятий по развитию генерирующих мощностей, что отражается в приложении 3 к СиПР ЭЭС России
949	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Магаданская область В разделе 7 «Предложения по развитию электрических сетей на 2024–2030 годы» в графе 3 по пунктам 4, 5, 14, 15 таблицы 22 Неверно указана ответственная организация, необходимо заменить ООО «МИК-1» и ОАО «Аэропорт Магадан» на ПАО «Магаданэнерго».	учтено частично	В части пунктов 4, 5 таблицы 22 не учтено. Ответственная организация за реализацию мероприятий указана в соответствии с изменениями № 1 в ТУ для ТП ООО «Магаданская инфраструктурная концессия – 1», утвержденными 10.04.2024, являющихся неотъемлемой частью договора на ТП от 22.02.2022 № 669/4.1.2-2022. В части пунктов 14, 15 таблицы 22 учтено. Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
950	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающим материалам Сахалинская область стр. 9 Таблица 1 «Перечень основных существующих крупных потребителей электроэнергетической системы Сахалинской области» Добавить крупных потребителей электрической энергии электроэнергетической системы Сахалинской области  Наименование потребителя Потребление, млн кВт·ч в год 2023 ООО «ИСК-Корсаков» 11 ООО «Сахалин-морнефтегаз-Шельф» 7,9 ООО «Аллея» 6,9 ООО «Бриллиант» 13,9 АО «Птицефабрика «Островная» 5,9	не учтено	В перечне существующих крупных потребителей отражены только потребители мощностью более 1 МВт. В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о максимальной мощности (МВт) потребления указанных потребителей. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи сведения не могут быть включены в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Фактические и прогнозные объемы потребления электрической энергии указанных потребителей учтены при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности в суммарных объемах потребления по энергосистеме без выделения потребителя в отдельной строке
951	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Республика Саха стр. 10 Таблица 2 «Изменения установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Саха (Якутия), МВт» приложение А стр. 74-75 Внести уточнения в столбец «На период 01.01.2024г.», а также в приложение А (стр. 74-75) в части значения установленной мощности: Центральный энергорайон: ТЭС - 431,584 МВт, в том числе: - Якутская ГРЭС — 170,087 МВт; - Якутская ГРЭС Новая — 164,032 МВт; - Якутская ТЭЦ — 12 МВт; - резервные ДЭС — 85,465 МВт. Западный энергорайон: 986,881 МВт, из них резервные ДЭС — 29,381 МВт.	не учтено	Показатели установленной мощности в обосновывающих материалах представлены в МВт с округлением до одного знака после запятой, и величины по ГРЭС и ТЭС соответствуют указанным в замечании значениям. Указанные в обосновывающих материалах установленные мощности резервных ДЭС Центрального и Западного энергорайонов энергосистемы Республики Саха (Якутия) соответствуют имеющейся в распоряжении АО «СО ЕЭС» информации о суммарной установленной мощности таких стационарно размещенных агрегатов ДЭС, которые могут быть включены в работу составе энергосистемы Республики Саха (Якутия) и не расположены на территориях децентрализованного электроснабжения
952	Юридическое лицо	Министерство ЖКХ РК	Общее предложение	АО «КРЫМТЭЦ» в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации направило уведомления в муниципальные образования г. Симферополь и г. Керчь о выводе источников тепловой энергии (Симферопольская ТЭЦ, Камыш-Бурунская ТЭЦ) из эксплуатации с 01.01.2025г. при этом муниципальными образованиями г. Симферополь и г. Керчь были приняты решения о приостановке вывода перечисленных источников теплоснабжения из эксплуатации на три года, в связи с отсутствием альтернативных источников теплоснабжения. Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей предусмотрено, что в случае принятия органом местного самоуправления решения о приостановлении вывода из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей этот орган разрабатывает мероприятия, предотвращающие возникновение дефицита тепловой энергии и обеспечивающие надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены к указанным объектам теплоснабжения, и включает указанные мероприятия в схему теплоснабжения. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу второму подпункта «а» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России учитываются изменения установленной мощности объектов по производству электрической энергии, связанные с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования единичной мощностью 5 МВт и более, в отношении которого уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86, принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или решение о реализации мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», администрациями г.Симферополя и г.Керчи выполнены (выполняются) мероприятия по актуализации схем теплоснабжения на 2025 год. Согласно схемных решений, выбранные варианты развития системы теплоснабжения учитывают мероприятия по реконструкции существующих Симферопольской ТЭЦ и Камыш-Бурунской ТЭЦ (г.Керчь). Так в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения г.Симферополя, в период до 2031года, планируется практически двухкратное увеличение подключенной тепловой нагрузки, в связи с значительными объемами строительства жилой недвижимости, в зоне эффективного радиуса ТЭЦ, что позволит снизить себестоимость производства тепловой энергии для потребителей.</p> <p>Из-за отсутствия возможности реализации замещающих мероприятий силами муниципальных образований, необходимостью обеспечивать потребителей тепловой энергией после окончания отопительного сезона 2026-2027г.г., а так же в связи с тем, что реконструкция либо новое строительство объектов комбинированной выработки должно учитываться в СиПР ЭЭС России, а синхронизация разработки СиПР ЭЭС и схем теплоснабжения предполагается только через процедуру рассмотрения уполномоченными органами исполнительной власти Российской Федерации проекта, полученного от системного оператора, в том числе, на наличие в среднесрочном периоде дефицита тепловой энергии и мощности, подтвержденного утвержденной схемой теплоснабжения и требующего строительства(реконструкции) источников тепловой энергии в соответствии с п/п б п.66 «Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики» утвержденные Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 №2556, просим Вас рассмотреть возможность включения мероприятий по реконструкции Симферопольской ТЭЦ и Камыш-Бурунской ТЭЦ в проект СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы, что гарантировано позволит обеспечить надежное теплоснабжение потребителей г.Симферополя и г.Керчь, повысит надежность систем теплоснабжения и энергоснабжения.</p>		<p>объектов электросетевого хозяйства и (или) строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии (мощности), необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего генерирующего оборудования из эксплуатации невозможен.</p> <p>В соответствии с вышеуказанным критерием в отношении Камыш-Бурунской ТЭЦ в проекте СиПР ЭЭС на 2025–2030 годы учтен вывод из эксплуатации ТГ-1 и ТГ 3 с 01.07.2024 в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2022 № 1315. В отношении Симферопольской ТЭЦ в проекте СиПР ЭЭС на 2025–2030 годы изменения установленной генерирующей мощности не учтены в связи с отсутствием на момент разработки СиПР ЭЭС России приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации соответствующего генерирующего оборудования Симферопольской ТЭЦ или приостановлении вывода его из эксплуатации и реализации замещающих мероприятий.</p> <p>Таким образом, основания для внесения изменений по Камыш-Бурунской ТЭЦ и Симферопольской ТЭЦ в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, а также в обосновывающие материалы к ним отсутствуют</p>
953	Шкварский Н.Е.	ООО "ЕАККЭР"	Общее предложение	<p>Согласно пункту 50 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556, разработка схемы и программы развития осуществляется с учетом Генеральной схемы.</p> <p>На основании изложенного, а также в целях формирования состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в ОЭС Востока, просим актуализировать в проекте СиПР ЭЭС России 2025-2030 балансы мощности и электрической энергии в соответствии балансами, предусмотренными проектом Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики (с учетом предложений, направленных ООО «ЕАККЭР»), а именно: учесть ввод ВЭС в Амурской области максимальной мощностью до 1000 МВт со следующим распределением по годам: 380 МВт – 2027 год, 765 МВт – 2028 год, 1 000 МВт – 2029 год.</p>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ.</p> <p>Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют.</p> <p>Обращаю внимание, что учет неименованной генерации, в том числе ВИЭ-генерации, в дефицитных энергорайонах в Генеральной схеме обусловлен спецификой разработки рациональной структуры генерирующих мощностей, предполагающей отсутствие дефицитов в энергосистеме. В свою очередь, перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования в СиПР ЭЭС России содержит перечень конкретных реализуемых именованных объектов по производству электрической энергии, строительство которых подтверждено действующими рыночными обязательствами или требуется в соответствии с уже принятыми решениями федеральных органов исполнительной власти</p>
954	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Обосновывающие Материалы Амурская область Таблица 19</p> <p>Дополнить проектом «Строительство ПС Молодежная 110 кВ с силовыми трансформаторами 2х16 МВА, (800 квартал г. Благовещенск), строительство КЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ Благовещенская – Центральная № 1,2 с отпайками до ПС 110 кВ Молодежная» срок реализации 2026 год.</p>	не учтено	<p>В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП. В АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о действующих договорах ТП. В рамках направленного предложения указанная информация также отсутствует. В этой связи</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						основания для включения инвестиционного проекта в прогноз потребления и обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
955	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие Материалы Амурская область Таблица 19  В пункте 42 таблицы 19 скорректировать срок ввода на 2025 год. Реконструкция ПС 110 кВ Волково 110/35/10 кВ.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
956	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие Материалы Приморский край Таблицу 22 Дополнить проектом «Строительство ПС 110/6 кВ Снеговая мощностью 12,6 МВА, строительство двух ЛЭП 110 кВ протяженностью 7 км от ВЛ 110 кВ Волна - 2 Р и ЛЭП 110 кВ Волна - Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р», реализуемым в рамках исполнения договора ТП с АО «Оборонэнерго» в интересах присоединения нагрузок ООО «СЗ «Формула-ДВ» в объеме 4,999 МВт со сроком ввода в ноябре 2025 года.	не учтено	В обосновывающие материалы не подлежат включению мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации в случае отсутствия указанных мероприятий в ТУ для ТП
957	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Приморский край Приложение 2 Скорректировать ввод на 1 кв.2026 года Владивостокская ТЭЦ-2 - модернизация т/а ст. №2 Т-98-115 на Т-120/130-12.	не учтено	В связи с фактическим уходом ТГ-2 Владивостокской ТЭЦ-2 на реконструкцию учет мероприятия в СиПР осуществлялся по запланированному сроку ее завершения. В соответствии с утвержденным филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока сводным годовым графиком ремонтов энергетического оборудования на 2025 год срок окончания реконструкции ТГ-2 Владивостокской ТЭЦ 30.06.2025

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
958	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Приложение 2 Перечень изменения установленной мощности электростанций  Не учтены предложения ПАО «РусГидро» по выводу Чаунской ТЭЦ в 2030 году и строительству Арктической ТЭС к 2030 году (2x24,5 МВт).	не учтено	Проектом СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в Чаун-Билибинском энергорайоне энергосистемы Чукотского автономного округа подтверждено наличие дефицита мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии или мероприятий по развитию электрических сетей, в объеме 58 МВт в условиях останова 2-х единиц генерирующего оборудования с наибольшей располагаемой мощностью. В целях покрытия перспективного дефицита электрической энергии и мощности в Чаун-Билибинском энергорайоне энергосистемы Чукотского автономного округа необходимо строительство новых генерирующих объектов. Конкретные объекты по производству электрической энергии, направленные на ликвидацию дефицита могут быть определены по результатам конкурсных процедур (конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов) или по решению Правительства Российской Федерации. При этом, представленное в приложении 3 к проекту СиПР ЭЭС России описание территории технологически необходимой генерации в Чаун-Билибинском энергорайоне энергосистемы Чукотского автономного округа будет дополнено информацией о возможных мероприятиях по развитию генерирующих мощностей, направленных на ликвидацию дефицита мощности, а именно о строительстве Арктической ТЭС с двумя энергоблоками установленной мощностью 25 МВт каждый
959	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	стр. 30 Необходимо скорректировать сроки ввода мощности 2-й очереди Нерюнградской ГРЭС. В соответствии с письмом ПАО «РусГидро» от 03.07.2024 №4816.ВХ в адрес Минэнерго России направлены предложения по переносу срока ввода в эксплуатацию генерирующего объекта (энергоблок №4 (225 МВт) – 3 кв. 2027 г., энергоблок №5 (225 МВт) – 3 кв. 2028 г.) и внесению изменений в распоряжение Правительства РФ от 28.12.2023 №4013-р в части даты начала поставки на оптовый рынок электрической энергии и мощности: Нерюнградская ГРЭС (энергоблок №4) – 01.01.2028, Нерюнградская ГРЭС (энергоблок №5) – 01.01.2029.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу восьмому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, предусмотрены решениями Правительства Российской Федерации (для неценовых зон оптового рынка и ТИТЭС). Перенос срока ввода в эксплуатацию энергоблоков № 4, 5 Нерюнградской ГРЭС будет возможен после фактического внесения изменений в распоряжение Правительства РФ от 28.12.2023 № 4013-р
960	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	необходимо включить проект расширение Сахалинской ГРЭС с установкой энергоблока мощностью 140 МВт в 2028 году.	учтено частично	Необходимость строительства генерирующих объектов в Центральном энергорайоне энергосистемы Сахалинской области для покрытия дефицита мощности обозначена в приложении 3 к проекту СиПР ЭЭС России (перечень территорий технологически необходимой генерации), отсылка на возможное месторасположение новой генерации будет включена в описание, приведенное в приложении 3. При этом, основания для учета объекта в приложении 2 (перечень изменений установленной мощности) в соответствии с пунктом 59 Правил разработки ДПР в настоящее время отсутствуют
961	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Приморский край стр. 31  По проекту реконструкции ПС 110 кВ Шахта-7 (МиРЭК, Приморский край) необходимо скорректировать срок ввода на 2025 год (вместо 2024 года) по итогам согласительного совещания в Минэнерго от 23.07.2024 № СП-89сог.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. С учетом наличия существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений выполнение мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Шахта-7 требуется в 2024 году.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях, который может отличаться от необходимого года. В соответствии с решениями согласительного совещания в проекте ИПР в текущем цикле инвестиционного планирования мероприятие будет сохранено в объеме ПИР (без СМР и ПНР), в связи с чем в графе указан прочерк</p>
962	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Некорректно указаны сроки ввода мощности Чиркейской ГЭС, необходимо указать следующую последовательность ввода гидроагрегатов: Г2 – 2025, Г3 – 2026, Г4 – 2027, Г1 – 2028.	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР.</p> <p>Согласно абзацам четвертому и пятому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются изменения установленной мощности, подтвержденные результатами долгосрочных конкурентных отборов мощности, конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, временно замещающих генерирующие объекты, подлежащие строительству по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка. В соответствии с результатами долгосрочного конкурентного отбора мощности дата поставки мощности ГА-2 и ГА-3 Чиркейской ГЭС с учетом модернизации - с 01.01.2026 и с 01.01.2025 соответственно.</p> <p>Согласно абзацу пятому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России сроки изменений установленной генерирующей мощности приняты в соответствии с ИПР, утвержденными уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения ИПР (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности). В соответствии с актуальной версией ИПР ПАО «РусГидро» на 2024–2029 годы срок завершения работ по модернизации ГА-1 и ГА-4 Чиркейской</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						ГЭС – 2029 год и 2028 год соответственно (при этом долгосрочный конкурентный отбор мощности зафиксирован на 01.12.2026). Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
963	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Исключить строительство Могохской ГЭС в Республике Дагестан и замену данного объекта на Былымскую ГЭС в Кабардино-Балкарской Республике.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с актуальной информацией АО "Администратор торговой системы" строительство 49,8 МВт указанной генерации запланировано в Республике Дагестан. Таким образом, на текущий момент основания для корректировки проекта СиПР ЭЭС России отсутствуют
964	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	По результатам разработки основных технических решений добавить установку двух гидроагрегатов мощностью по 12,35 МВт каждый на Верхнебаксанской ГЭС с установленной мощностью – 24,7 МВт со сроком завершения строительства в 2028.	учтено	В Приложении 2 СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы учтена Верхнебаксанская ГЭС с установленной мощностью 23,2 МВт (четыре гидротурбины по 5,8 МВт каждая). С учетом сведений, указанных в направленном предложении, в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и в обосновывающих материалах к ним Верхнебаксанской ГЭС будет учтена с установленной мощностью, равной 24,7 МВт (два гидроагрегата по 12,35 МВт каждый)
965	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	На Воткинской ГЭС запланирован ввод двух ФПТ мощностью 501 МВА каждый в 2025 году. Согласно приказу Минэнерго России от 19.12.2023 №25@ «Об утверждении ИПР ПАО «РусГидро» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в ИПР ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 21@», в 2024 году запланирована только «Разработка проектной документации на создание двух фазо-поворотных трансформаторов Воткинской ГЭС». Необходимо привести в соответствие.	не учтено	Решением протокола согласительного совещания по вопросу рассмотрения замечаний к проекту ИПР ПАО «РусГидро» на 2024–2029 годы от 15.08.2024 № СП-114сог предусмотрена реализация строительно-монтажных и пусконаладочных работ по установке на Воткинской ГЭС двух фазоповоротных трансформаторов 220 кВ мощностью 501 МВА каждый со сроком завершения в 2027 году
966	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Камчатского края Включить строительство ВЛ 220 кВ от Мутновской ГеоЭС-1 до ГЭС-3 каскада на р. Толмачева с учетом объема необходимых реконструкций на сопутствующих подстанциях ПС Развилка, ПС 220/110/35/10 кВ Авача, ПС 110/6 кВ «Апача», строительству ОРУ 220 кВ ГЭС-3, реконструкции ЗРУ КРУЭ-220 кВ МГеоЭС-1.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
967	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Камчатского края Добавить строительство нового энергетического бинарного блока на площадке МГеоЭС-1 (установленной мощностью 16,5 МВт).	учтено частично	Проектом СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в Центральном энергорайоне энергосистемы Камчатского края подтверждено наличие дефицита мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии или мероприятий по развитию электрических сетей, в объеме 31 МВт в условиях останова 2-х единиц генерирующего оборудования с наибольшей располагаемой мощностью. В целях покрытия перспективного дефицита электрической энергии и мощности в Центральном энергорайоне энергосистемы Камчатского края необходимо строительство новых генерирующих объектов. Конкретные объекты по производству электрической энергии, направленные на ликвидацию дефицита могут быть определены по результатам конкурсных процедур (конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов) или по решению Правительства Российской Федерации. При этом, представленное в приложении 3 к проекту СиПР ЭЭС России описание территории технологически необходимой генерации в Камчатском крае будет дополнено информацией о возможных мероприятиях по развитию генерирующих мощностей, направленных на ликвидацию дефицита мощности, а именно о строительстве: - бинарного энергоблока на Мутновской ГеоЭС-1 мощностью 16,5 МВт;

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						- Мутновской ГеоЭС-2 с бинарным энергоблоком, общей мощностью 66,5 МВт (50+16,5 МВт)
968	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Камчатского края Включить строительство второй очереди Мутновской ГеоЭС (ГеоЭС-2) мощностью 50 МВт (2 x 25 МВт) с бинарным энергоблоком установленной мощностью 16,5 МВт.	учтено частично	Проектом СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы в Центральном энергорайоне энергосистемы Камчатского края подтверждено наличие дефицита мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии или мероприятий по развитию электрических сетей, в объеме 31 МВт в условиях останова 2-х единиц генерирующего оборудования с наибольшей располагаемой мощностью. В целях покрытия перспективного дефицита электрической энергии и мощности в Центральном энергорайоне энергосистемы Камчатского края необходимо строительство новых генерирующих объектов. Конкретные объекты по производству электрической энергии, направленные на ликвидацию дефицита могут быть определены по результатам конкурсных процедур (конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов) или по решению Правительства Российской Федерации. При этом, представленное в приложении 3 к проекту СиПР ЭЭС России описание территории технологически необходимой генерации в Камчатском крае будет дополнено информацией о возможных мероприятиях по развитию генерирующих мощностей, направленных на ликвидацию дефицита мощности, а именно о строительстве: - бинарного энергоблока на Мутновской ГеоЭС-1 мощностью 16,5 МВт; - Мутновской ГеоЭС-2 с бинарным энергоблоком, общей мощностью 66,5 МВт (50+16,5 МВт)
969	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Камчатского края Строительство ПС 110/6 кВ «Тундровая»	Учтено	В проекте СиПР ЭЭС России на 2025-20230 годы и обосновывающие материалы к нему будет включено мероприятие по строительству ПС 110 кВ Тундровая
970	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие Магаданской области Подраздел 2.2.1 Предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 35 кВ и выше» таблица 10 На ПС-Центральная не учтено планируемое присоединение нагрузки после ввода в эксплуатацию ПС 110 Левобережная - 27,186 МВт, изменение технических условий по договору № 669/4.1.2-2022 от 20.05.2022, отражают корректировку мощности с 32,065 МВт на 27,186 МВт.	не учтено	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО "Магаданская инфраструктурная концессия - 1" в соответствии с изменениями № 1 в ТУ для ТП ООО "Магаданская инфраструктурная концессия - 1", утвержденными 10.04.2024, являющихся неотъемлемой частью договора ТП от 22.02.2022 № 669/4.1.2-2022, осуществляется к РУ 110 кВ ПС 220 кВ Центральная. В пункте 2.2.1 «Обосновывающие материалы. Электроэнергетическая система Магаданской области» выполняется анализ загрузки трансформаторов Т-3, Т-4 110/35/10 кВ, которые подключены к РУ 110 кВ. С учетом изложенного необходимость учета ТУ для ТП ООО "Магаданская инфраструктурная концессия - 1" при анализе загрузки Т-3 и Т-4 отсутствует
971	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Сахалинской области Стр. 12 Таблица 5 Дополнить «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
972	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Общее предложение	обосновывающие материалы Сахалинской области Стр.13 Таблица 6 Дополнить «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет»	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
973	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Сахалинской области Стр.32 Таблица 12 «Перечень планируемых к вводу потребителей электроэнергетической системы Сахалинской области» Дополнить строительство ПС 220 кВ Порт 2x40 МВА и заходов ВЛ 220 кВ Лермонтовка - Макаровская на ПС 220 кВ Порт выполняется для технологического присоединения объекта заявителя ООО «Многофункциональный грузовой район» максимальной мощностью 24 МВт. Договор о технологическом присоединении № 37348 заключен 26.07.2024 г.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030годы. Для учета указанной в замечании информации по договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы данная



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						информация должна быть направлена сетевой организацией в АО «СО ЕЭС» в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
974	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Сахалинской области Стр. 50 Таблица 25 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий... на территории Сахалинской области»  Дополнить мероприятия: Строительство ПС 220 кВ Порт с двумя трансформаторами 220/10 кВ мощностью 40 МВА каждый Строительство заходов ВЛ 220 кВ Лермонтовка - Макаровская на ПС 220 кВ Порт ориентиро-вочной протяженностью 0,05 км каждая	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.
975	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 25.84:50.1.224. Мероприятие: "Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Сигнал – Манжерокская (ВЛ СМ-1413) до ВЛ 110 кВ Бийская ТЭЦ – Бирюзовая Катунь II цепь с отпайкой на ПС Сибирская монета ориентировочной протяженностью 14,89 км". Скорректировать название мероприятия на следующее: «Строительство ЛЭП 110 кВ от опоры № 50 ВЛ 110 кВ БийскаяТЭЦ – Бирюзовая Катунь I (II) цепь с отпайкой на ПС Сибирская монета до ПС 110 кВ Алтайская долина, договоры ТП №20.00.284.09, №20.04.1489.12 в Майминском районе, Республики Алтай». Данное мероприятие реализуется в рамках инвестиционного проекта Общества (титул ИПР N_IT.04.1568-1_ГАЭС). Протяженность участка ВЛ от оп. №59 ВЛ 110 ТК-2 до оп. № 79 проектируемой ЛЭП 110 кВ составляет 14,709 км, протяженность участка от оп. № 79 ВЛ 110 кВ ТК-2 до пролета оп. №№38-39 составляет 0,181 км.	не учтено	В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
976	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Сахалинской области Стр.68 Приложение Б «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 35 кВ и выше на территории электроэнергетической системы Сахалинской области» Таблица Б.1  Добавить "Реконструкция ПС 110 кВ Южная выполняется с целью развития электрической сети 35 кВ, а также с целью осуществления технологического присоединения объекта ООО «Газпром» по договору о технологическом присоединении с ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».	учтено частично	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учитываются при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Таким образом, указанное мероприятие будет включено в раздел 4 книги по соответствующему субъекту РФ обосновывающих материалов
977	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 24.84:50.1.148. Мероприятие: "Комплекс мероприятий, направленных на обеспечение возможности сокращения транзита электроэнергии через межгосударственные линии электропередачи ВЛ 220 кВ Урожай – Мынкуль, ВЛ 220 кВ Районная – Валиханово, ВЛ 220 кВ Мынкуль – Иртышская и ВЛ 220 кВ Валиханово – Иртышская". Необходимо исключить ПАО "Россети Сибирь" из организаций, ответственных за реализацию данного мероприятия. Указанные в мероприятии электросетевые объекты не относятся к балансовой принадлежности ПАО «Россети Сибирь».	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
978	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Сахалинской области Таблица 26 «Перечень обоснованных мероприятий, направленных на исключение рисков ввода ГАО в электрической сети 35 кВ и выше по предложениям сетевых организаций» Дополнить: Реконструкция ПС 220 кВ Углезаводская с заменой трансформаторов Т1-220/35/10 и Т2-220/35/10 мощностью 20 МВАна два трансформатора мощностью 25 МВА каждый.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей. По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия
979	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Сахалинской области Добавить перечень мероприятий по обеспечению устойчивой работы электросетевого комплекса Сахалинской области на 2019-2029 годы( ПОУРЭК).	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, предоставленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. По указанному мероприятию в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР, предложение от сетевой организации (собственника электросетевого оборудования) не направлялось. Таким образом, основания для включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
980	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Общее предложение	Обосновывающие материалы к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, энергосистема Республики Алтай и Алтайского края, книга 1, Республика Алтай. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Республики Алтай. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Манжерокская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый". Стоимость мероприятия, указанная в проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы составляет 500,64 млн. руб. (с НДС). В соответствии с расчетами с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024) стоимость мероприятия составляет 581,02 млн руб. (с НДС). В проект СиПР ЭЭС необходимо внести соответствующие корректировки и, по данному мероприятию указать стоимость 581,02 млн. руб (с НДС). Обосновывающие расчеты прилагаются.	не учтено	В СиПР ЭЭС России стоимости мероприятий определяются в прогнозных ценах соответствующих лет, что соответствует подходу к формированию плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам ИПР (форма 2). В проекте СиПР ЭЭС России стоимость мероприятия была указана на основании расчета с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024) и составила 500,64 млн руб. с НДС в прогнозных ценах соответствующих лет. Стоимость по данному инвестиционному проекту, полученная от ПАО «Россети Сибирь» в качестве исходных данных в соответствии с Приказом Минэнерго России № 1340 (письмо от 19.04.2024 № 1/03/139), в размере 581,02 млн руб. с НДС не была принята, т.к. расчет не учитывал демонтаж существующих трансформаторов, излишне учитывал подготовку и устройство территории ПС, а также учитывал неактуальные индексы-дефляторы в основной капитал, используемые для определения стоимости в прогнозных ценах. К тому же указанная стоимость была определена в прогнозных ценах 2029 года, что не соответствует подходу к определению стоимости мероприятий в СиПР ЭЭС России
981	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, энергосистема Республики Алтай и Алтайского края, книга 1, Республика Алтай. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Республики Алтай. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Шебалинская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый, ранее установленные на ПС 110 кВ Эликманарская" Стоимость мероприятия, указанная в проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы составляет 28,79 млн. руб. (с НДС). В соответствии с расчетами с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024) стоимость мероприятия составляет 213,53 млн руб. (с НДС). В проект СиПР ЭЭС необходимо внести соответствующие корректировки и, по данному мероприятию указать стоимость 213,53 млн. руб (с НДС). Обосновывающие расчеты прилагаются.	не учтено	В случае если мероприятие, предлагаемое в проекте СиПР ЭЭС России, полностью соответствует техническим параметрам мероприятия, уже включенного в ИПР сетевой организации, то в проект СиПР ЭЭС России включается стоимость мероприятия на основании плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам (форма 2). В случае если мероприятие отсутствует в ИПР или включено в ИПР с иными техническими параметрами, то его стоимость определяется на основании расчета с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024). Инвестиционный проект «Реконструкция ПС 110/10кВ Шебалинская с заменой трансформаторов 2х2,5МВА на 2х6,3МВА в Шебалинском районе, Республики Алтай» (F_4_ГАЭС) включен в проект изменений, вносимых в ИПР ПАО «Россети Сибирь» на 2024–2028 годы, и соответствует техническим параметрам мероприятия, предлагаемого в проекте СиПР ЭЭС России. Полная стоимость мероприятия согласно форме 2 составляет 28,79 млн руб. с НДС в прогнозных ценах соответствующих лет, соответственно, эта стоимость была учтена в проекте СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
982	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Республики Саха (Якутия) Стр. 32. Таблица 14 Не принятые к рассмотрению предложения сетевых организаций Исключить из данного перечня строку 1 – Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Нижний Бестях (Установка третьего трансформатора на 40000 кВА).	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации по развитию электрической сети для включения в перечень мероприятий по развитию электрической сети СиПР ЭЭС России выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. С учетом изложенного отсутствует возможность исключения мероприятия из Таблицы 14 «Не принятые к рассмотрению предложения сетевых организаций». В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП, порядке в качестве обязательств по договорам ТП в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат
983	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Республики Саха (Якутия) Стр. 36. Таблица 15 «Перечень планируемых к вводу потребителей энергосистемы Республики Саха (Якутия)» Дополнить: Территория ж/д узла в п. Н.Бестях Заявитель: ОАО АК «Железные дороги Якутии», 25 МВт, 2026 год, ПС 110/35/10 кВ Нижний Бестях	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний, выполняется учет проектов с действующими договорами ТП. Проект СиПР ЭЭС России формируется на основании одобренного Минэнерго России прогноза потребления. В связи с тем, что сведения о наличии действующего договора ТП, приведенные в замечаниях, не были предоставлены в АО «СО ЕЭС» до момента направления прогноза потребления для одобрения в Минэнерго России в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и будет учтена при формировании проекта СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы
984	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Республики Саха (Якутия) стр. 37 Разделы 3.2 «Прогноз потребления электрической энергии» стр. 38 3.3 «Прогноз потребления электрической мощности» Скорректировать с учетом договора ТП №1023Н0284 от 16.07.2024г (25 МВт).	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний, выполняется учет проектов с действующими договорами ТП. Проект СиПР ЭЭС России формируется на основании одобренного Минэнерго России прогноза потребления. В связи с тем, что сведения о наличии действующего договора ТП, приведенные в замечаниях, не были предоставлены в АО «СО ЕЭС» до момента направления прогноза потребления для одобрения в Минэнерго России в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и будет учтена при формировании проекта СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы
985	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы Магаданская область Включить строительство ВЛ 220 кВ Талая с ПС -220/35/6 кВ Талая	учтено	В перечне мероприятий, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения будет отражено мероприятие по строительству ПС 220 кВ Талая
986	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Республики Саха (Якутия) Стр. 48. Таблица 22 Внести уточнение: - строка 8 — ответственная организация — ПАО «Якутскэнерго»;	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
987	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Республики Саха (Якутия) Стр. 48. Таблица 22 Внести уточнение:	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				строки 9;10 — ответственная организация - АО «Южно-Верхоянская Горнодобывающая Компания».		
988	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Республики Саха (Якутия) Стр. 48. Таблица 22 Внести уточнение: Дополнить: Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Нижний Бестях (Установка третьего трансформатора на 40000 кВА).	учтено	В перечне мероприятий, выполнение которых необходимо для обеспечения технологического присоединения будет отражено мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Нижний Бестях
989	Евгений Викторович Ларченко	ПАО «РусГидро»	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	обосновывающие материалы Республики Саха (Якутия) Учесть ввод замещающей генерации на Якутской ГРЭС Новая на этапе 2026 и 2029 годов и продление эксплуатации ТГ-4 Якутской ГРЭС на период 2027–2029 годов. Этап 2025 года: – продление эксплуатации ТГ-1 и ТГ-4 Якутской ГРЭС Новая. Этап 2026 года: – вывод из эксплуатации ТГ-1 Якутской ГРЭС Новая; – ввод ТГ-7 и ТГ-8 на Якутской ГРЭС Новая. Этап 2027 года: – вывод из эксплуатации ТГ-4 Якутской ГРЭС Новая; – продление эксплуатации ТГ-4 Якутской ГРЭС и КЛ 110 кВ Туймаада ТЭЦ – Якутская ГРЭС № 1, № 2. Этап 2029 года: – вывод из эксплуатации ТГ-4 Якутской ГРЭС; – ввод ТГ-9 и ТГ-10 на Якутской ГРЭС Новая.	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемых в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно подпункту «а» пункта 59 Правил разработки ДПР в проекте СиПР ЭЭС России вывод из эксплуатации генерирующего оборудования учтен в соответствии с действующими приказами Минэнерго России о выводе оборудования из эксплуатации, либо в случае, если демонтаж сопровождается одновременным вводом под замену оборудования в сроки, предусмотренные в соответствии решениями Правительства Российской Федерации, в частности по распоряжению от 28.12.2023 № 4013-р. Указанные в предложении мероприятия критериям подпункта «а» пункта 59 не соответствуют. Таким образом, основания для включения в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы предлагаемого мероприятия отсутствуют
990	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, энергосистема Республики Алтай и Алтайского края, книга 2, Алтайский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Алтайского края. Мероприятия: "Строительство ПС 110 кВ Ковыльная с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый" и "Строительство заходов КВЛ 110 кВ Власиха – Топчихинская с отпайками (КВЛ ВТ-111) на ПС 110 кВ Ковыльная ориентировочной протяженностью 0,085 км каждый". Стоимость мероприятий в проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы составляет 981,24 млн. руб. (с НДС). В соответствии с утвержденной ПСД в прогнозных ценах на 2029 г. стоимость мероприятий составляет 1 029,32 млн руб. с НДС. В проект СиПР ЭЭС необходимо внести соответствующие корректировки, по данным мероприятиям указать стоимость 1 029,32 млн. руб (с НДС). Обосновывающие расчеты прилагаются.	не учтено	В случае если мероприятие, предлагаемое в проекте СиПР ЭЭС России, полностью соответствует техническим параметрам мероприятия, уже включенного в ИПР сетевой организации, то в проект СиПР ЭЭС России включается стоимость мероприятия на основании плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам (форма 2). В случае если мероприятие отсутствует в ИПР или включено в ИПР с иными техническими параметрами, то его стоимость определяется на основании расчета с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024). Инвестиционный проект «Строительство ПС-110/10 кВ "Ковыльная" (уст-ка тр-ров 2*16 МВА), ЦЭС, протяж. 0,085 км» (F_5_АЭ) включен в проект изменений, вносимых в ИПР ПАО «Россети Сибирь» на 2024–2028 годы, и соответствует техническим параметрам мероприятия, предлагаемого в проекте СиПР ЭЭС России. Полная стоимость мероприятия согласно форме 2 составляет 981,24 млн руб. с НДС в прогнозных ценах соответствующих лет, соответственно, эта стоимость была учтена в проекте СиПР ЭЭС России
991	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, энергосистема Республики Алтай и Алтайского края, книга 2, Алтайский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Алтайского края. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Быстрянка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 4 МВА каждый". Стоимость мероприятия, указанная в проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы составляет 252,23 млн. руб. (с НДС). В соответствии с расчетами с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024) стоимость мероприятия составляет 350,78 млн руб. (с НДС). В проект СиПР ЭЭС необходимо внести соответствующие корректировки и, по данному мероприятию указать стоимость 350,78 млн. руб (с НДС). Обосновывающие расчеты прилагаются.	не учтено	В СиПР ЭЭС России стоимости мероприятий определяются в прогнозных ценах соответствующих лет, что соответствует подходу к формированию плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам ИПР сетевых организаций (форма 2). В проекте СиПР ЭЭС России стоимость мероприятия была указана на основании расчета с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024) и составила 252,23 млн руб. с НДС в прогнозных ценах соответствующих лет. Стоимость по данному инвестиционному проекту, полученная от ПАО «Россети Сибирь» в качестве исходных данных в соответствии с Приказом Минэнерго России № 1340 (письмо от 19.04.2024 № 1/03/139), в размере 350,78 млн руб. с НДС не была принята, т.к. расчет не учитывал демонтаж существующих трансформаторов, а также излишне учитывал подготовку и устройство территории ПС, а также учитывал

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						неактуальные индексы-дефляторы в основной капитал, используемые для определения стоимости в прогнозных ценах. К тому же указанная стоимость была определена в прогнозных ценах 2029 года, что не соответствует подходу к определению стоимости мероприятий в СиПР ЭЭС России
992	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, энергосистема Республики Алтай и Алтайского края, книга 2, Алтайский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Алтайского края. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Волчихинская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА". Стоимость мероприятия, указанная в проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы составляет 42,11 млн. руб. (с НДС). В соответствии с расчетами с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024) стоимость мероприятия составляет 604,51 млн руб. с НДС. В проект СиПР ЭЭС необходимо внести соответствующие корректировки и, по данному мероприятию указать стоимость 604,51 млн. руб (с НДС). Обосновывающие расчеты прилагаются.	не учтено	В случае если мероприятие, предлагаемое в проекте СиПР ЭЭС России, полностью соответствует техническим параметрам мероприятия, уже включенного в ИПР сетевой организации, то в проект СиПР ЭЭС России включается стоимость мероприятия на основании плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам (форма 2). В случае если мероприятие отсутствует в ИПР или включено в ИПР с иными техническими параметрами, то его стоимость определяется на основании расчета с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024). Инвестиционный проект «Реконструкция ПС 110 кВ Волчихинская с заменой трансформатора 6,3 МВА на 10 МВА» (F_108_АЭ) включен в проект изменений, вносимых в ИПР ПАО «Россети Сибирь» на 2024–2028 годы, и соответствует техническим параметрам мероприятия, предлагаемого в проекте СиПР ЭЭС России. Полная стоимость мероприятия согласно форме 2 составляет 42,11 млн руб. с НДС в прогнозных ценах соответствующих лет, соответственно, эта стоимость была учтена в проекте СиПР ЭЭС России
993	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы к схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, энергосистема Республики Алтай и Алтайского края, книга 2, Алтайский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Алтайского края. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Предгорная с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА". Стоимость мероприятия, указанная в проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы составляет 52,73 млн. руб. (с НДС). В соответствии с расчетами с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024) стоимость мероприятия составляет 442,80 млн руб. (с НДС). В проект СиПР ЭЭС необходимо внести соответствующие корректировки и, по данному мероприятию указать стоимость 442,80 млн. руб (с НДС). Обосновывающие расчеты прилагаются.	не учтено	В случае если мероприятие, предлагаемое в проекте СиПР ЭЭС России, полностью соответствует техническим параметрам мероприятия, уже включенного в ИПР сетевой организации, то в проект СиПР ЭЭС России включается стоимость мероприятия на основании плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам (форма 2). В случае если мероприятие отсутствует в ИПР или включено в ИПР с иными техническими параметрами, то его стоимость определяется на основании расчета с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024). Инвестиционный проект «Реконструкция ПС 110 кВ Предгорная с заменой силового трансформатора 6,3 МВА на 10 МВА» (F_30_АЭ) включен в проект изменений, вносимых в ИПР ПАО «Россети Сибирь» на 2024–2028 годы, и соответствует техническим параметрам мероприятия, предлагаемого в проекте СиПР ЭЭС России. Полная стоимость мероприятия согласно форме 2 составляет 52,73 млн руб. с НДС в прогнозных ценах соответствующих лет, соответственно, эта стоимость была учтена в проекте СиПР ЭЭС России
994	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 25.81.1.230. Мероприятие: " Реконструкция ПС 110 кВ Бурводстрой с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый". В рамках реализации проекта "Чистый воздух" за счет средств доведенных распоряжением правительства Российской Федерации № 2058-р от 31.07.2023. предусмотрена реконструкция ПС 110 кВ Бурводстрой с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый. Кроме того, по итогам согласительного совещания с Минэнерго РФ, по вопросу рассматриваемого проекта ИПР состоявшегося 04.09.2024, ПАО "Россети Сибирь" выдано поручение: включить в проект ИПР - проектирование по реконструкции ПС 110 кВ Бурводстрой, с увеличением трансформаторной мощности ПС на 2*63 МВА и увеличением количества отходящих фидеров 10 кВ (О_ЧВЛ1_БЭ). На основании вышеизложенного, в проект СиПР необходимо внести соответствующие корректировки и предусмотреть на ПС 110кВ Бурводстрой замену трансформаторов	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения ПАО "Россети Сибирь", предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР)

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый.		
995	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы. Энергосистема республики Бурятия. Страница 21. ПС 110кВ Бурводстрой. В рамках реализации проекта "Чистый воздух" за счет средств доведенных распоряжением правительства Российской Федерации № 2058-р от 31.07.2023. предусмотрена реконструкция ПС 110 кВ Бурводстрой с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый. Кроме того, по итогам согласительного совещания с Минэнерго РФ, по вопросу рассмотрения проекта ИПР состоявшегося 04.09.2024, ПАО "Россети Сибирь" выдано поручение: включить в проект ИПР - проектирование по реконструкции ПС 110 кВ Бурводстрой, с увеличением трансформаторной мощности ПС на 2*63 МВА и увеличением количества отходящих фидеров 10 кВ (О_ЧВЛ1_БЭ). На основании вышеизложенного, в проект СиПР ЭЭС необходимо внести соответствующие корректировки и предусмотреть на ПС 110кВ Бурводстрой замену трансформаторов Т-1 и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия были скорректированы относительно параметров предложения ПАО "Россети Сибирь", предоставленного в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР)
996	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы. Энергосистема республики Бурятия. Таблица 18. Мероприятие: "Строительство РУ 110 кВ Джидинской СЭС с трансформатором 110/10,5/10,5 кВ мощностью 62,9 МВА". В соответствии с действующими ТУ на ТП номинальная мощность устанавливаемого трансформатора составляет 50 МВА. Необходимо внести соответствующие корректировки в Таблицу 18.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
997	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 24.81.1.149. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Комсомольская с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый". На ПС 110 кВ Комсомольская, установлены силовые трансформаторы мощностью 2х2,5 МВА. По состоянию на 2024 год фактическая загрузка составляет – 3,01 МВА (120%), загрузка с учетом договоров ТП (1 договор ТП на 15 кВт) – 120%, при этом, допустимая загрузка данной ПС, в соответствии с приказом Минэнерго от 08.02.2019 №81 «О перегрузочной способности трансформаторов», составляет 120%. Соответственно, текущая загрузка ПС не превышает длительно-допустимую. На основании вышеизложенного, необходимо исключить мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Комсомольская из проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
998	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы энергосистема Красноярского края и Республики Тыва. Книга 1 Красноярский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Красноярского края п. 5 Мероприятие: "Реконструкция КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I, II цепь с отпайками (С-21, С-22) на участке от ПС 220 кВ Левобережная до отпаяк на ПС 110 кВ Бугач тяговая ориентировочной протяженностью 0,2 км с увеличением пропускной способности". Мероприятия по реконструкции выполняются в соответствии с Протоколом Минэнерго от 31.08.2021 №НШ-249/1пр в целях обеспечения надежного электроснабжения тяговых подстанций ОАО РЖД в рамках реализации мероприятий по увеличению пропускной способности. В связи с неготовностью ОАО РЖД к реализации мероприятий в 2024 году, с учетом подписанного ДС №20.2400.584.22ДС1 от 17.06.2024 по договору технологического присоединения о продлении срока выполнения мероприятий до 31.12.2026 (на основании протокола между ПАО "Россети" и ОАО "РЖД" от 20.03.2024, утвержденного письмом от 22.04.2024 № МА-3358), реализация мероприятий в 2024 году не целесообразна. Необходимо скорректировать срок с учетом подписанного ДС на 2026 год.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
999	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы энергосистема Красноярского края и Республики Тыва. Книга 1 Красноярский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Красноярского края п. 18. Мероприятие: "Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) ориентировочной протяженностью 17,3 км с увеличением пропускной способности" Мероприятия по реконструкции выполняются в соответствии с	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Протоколом Минэнерго от 31.08.2021 №НШ-249/1пр в целях обеспечения надежного электроснабжения тяговых подстанций ОАО РЖД в рамках реализации мероприятий по увеличению пропускной способности. В связи с неготовностью ОАО РЖД к реализации мероприятий в 2024 году, с учетом подписанного ДС №20.2400.3810.20ДС1 от 17.06.2024 по договору технологического присоединения о продлении срока выполнения мероприятий до 31.12.2026 (на основании протокола между ПАО "Россети" и ОАО "РЖД" от 20.03.2024, утвержденного письмом от 22.04.2024 № МА-3358), реализация мероприятий в 2024 году не целесообразна. Необходимо скорректировать срок с учетом подписанного ДС на 2026 год.		
1000	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы энергосистема Красноярского края и Республики Тыва. Книга 1 Красноярский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Красноярского края п. 19. Мероприятие: "Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) ориентировочной протяженностью 22,6 км с увеличением пропускной способности". Мероприятия по реконструкции выполняются в соответствии с Протоколом Минэнерго от 31.08.2021 №НШ-249/1пр в целях обеспечения надежного электроснабжения тяговых подстанций ОАО РЖД в рамках реализации мероприятий по увеличению пропускной способности. В связи с неготовностью ОАО РЖД к реализации мероприятий в 2024 году, с учетом подписанного ДС №20.2400.3810.20ДС1 от 17.06.2024 по договору технологического присоединения о продлении срока выполнения мероприятий до 31.12.2026 (на основании протокола между ПАО "Россети" и ОАО "РЖД" от 20.03.2024, утвержденного письмом от 22.04.2024 № МА-3358), реализация мероприятий в 2024 году не целесообразна. Необходимо скорректировать срок с учетом подписанного ДС на 2026 год.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
1001	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы энергосистема Красноярского края и Республики Тыва. Книга 1 Красноярский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Красноярского края п. 25. Мероприятие "Реконструкция ПС 110 кВ Канская опорная с заменой выключателей, разъединителей и ТТ ячеек ВЛ 110 кВ Канская опорная – Шарбыш тяговая I, II цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая с увеличением пропускной способности". Мероприятия по реконструкции выполняются в соответствии с Протоколом Минэнерго от 31.08.2021 №НШ-249/1пр в целях обеспечения надежного электроснабжения тяговых подстанций ОАО РЖД в рамках реализации мероприятий по увеличению пропускной способности. (на основании протокола между ПАО "Россети" и ОАО "РЖД" от 20.03.2024, утвержденного письмом от 22.04.2024 № МА-3358), реализация мероприятий в 2024 году не целесообразна. необходимо скорректировать срок реализации на 2026 год.	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
1002	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы энергосистема Красноярского края и Республики Тыва. Книга 1 Красноярский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Красноярского края п. 9. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Городокская с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА". В рамках данного мероприятия необходимо предусмотреть замену трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА. Выполнение мероприятия планируется путем перекачки с другой ПС, за счет текущей операционной деятельности.	не учтено	В части предложения по корректировке параметров мероприятия: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленном пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. В части предложения по корректировке наименования мероприятия: В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
1003	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Обосновывающие материалы энергосистема Красноярского края и Республики Тыва. Книга 1 Красноярский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Красноярского края, п. 10. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Емельяново-110 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый".</p> <p>Для обеспечения надежности электроснабжения потребителей, присоединенных от ПС 110 кВ Емельяново-110, предусмотрено выполнение следующих мероприятий:</p> <p>1. Ввод ПС 110 кВ Веселая гора (2х25 МВА) с переводом мощности в 4,15 МВА с ПС 110 кВ Емельяново-110 по напряжению 10 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- По титулу О_3788_КЭ планируется в 2024 году выполнить реконструкцию кабельных переходов КВЛ 110 кВ С-215/С-216 "Центр - Емельяново-110" с обустройством площадок для размещения и обслуживания концевых кабельных муфт и ОПН, г. Красноярск;</li> <li>- По титулу О_3798_КЭ в 2024 году выполнить строительство основного и резервного каналов связи для передачи телеметрической информации с ПС 110 кВ Веселая Гора в ЦУС;</li> <li>- По титулу О_3478_КЭ в 2025 году планируется выполнить строительство КВЛ 10 кВ в количестве 6 шт. общей протяженностью порядка 6 км и установку 5 реклоузеров от ПС 110 кВ Веселая гора до существующих ЛЭП 10 кВ ПС 110кВ Емельяново, в результате чего от ПС 110 кВ Емельяново будет переведено 4,15 МВт нагрузки по уровню напряжения 10 кВ;</li> <li>2. Перевод мощности 8 МВА по сети 35 кВ с ПС 110 кВ Емельяново-110 на ПС 110 кВ Озерная (2х63МВА) по титулу О_3479_КЭ «Строительство ВЛ 35 кВ от существующих ЛЭП 35 кВ Т-3/Т-4 до ПС 35 кВ Дрокино с отпайкой на ПС 35 кВ Дрокино 2, протяженностью 6 км» со срок реализации в 2026 году.</li> </ul> <p>На основании вышеизложенного, необходимо перенести срок реконструкции ПС 110 кВ Емельяново с 2024 года на 2027 год.</p> <p>По итогам согласительного совещания с Минэнерго РФ по вопросу согласования ИПР ПАО "Россети Сибирь", состоявшегося 04.09.2024, в адрес АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири было направлено письмо от 30.08.2024 №1/03/231 для корректировки сроков в СиПР ЭЭС 2025-2020 гг.</p>	не учтено	<p>наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
1004	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Приложение 4. Идентификатор 24.4.1.135. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Емельяново-110 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый".</p> <p>Для обеспечения надежности электроснабжения потребителей, присоединенных от ПС 110 кВ Емельяново-110, предусмотрено выполнение следующих мероприятий:</p> <p>1. Ввод ПС 110 кВ Веселая гора (2х25 МВА) с переводом мощности в 4,15 МВА с ПС 110 кВ Емельяново-110 по напряжению 10 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- По титулу О_3788_КЭ планируется в 2024 году выполнить реконструкцию кабельных переходов КВЛ 110 кВ С-215/С-216 "Центр - Емельяново-110" с обустройством площадок для размещения и обслуживания концевых кабельных муфт и ОПН, г. Красноярск;</li> <li>- По титулу О_3798_КЭ в 2024 году выполнить строительство основного и резервного каналов связи для передачи телеметрической информации с ПС 110 кВ Веселая Гора в ЦУС;</li> </ul>	не учтено	<p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>- По титулу О_3478_КЭ в 2025 году планируется выполнить строительство КВЛ 10 кВ в количестве 6 шт. общей протяженностью порядка 6 км и установку 5 реклоузеров от ПС 110 кВ Веселая гора до существующих ЛЭП 10 кВ ПС 110кВ Емельяново, в результате чего от ПС 110 кВ Емельяново будет переведено 4,15 МВт нагрузки по уровню напряжения 10 кВ;</p> <p>2. Перевод мощности 8 МВА по сети 35 кВ с ПС 110 кВ Емельяново-110 на ПС 110 кВ Озерная (2х63МВА) по титулу О_3479_КЭ «Строительство ВЛ 35 кВ от существующих ЛЭП 35 кВ Т-3/Т-4 до ПС 35 кВ Дрокино с отпайкой на ПС 35 кВ Дрокино 2, протяженностью 6 км» со срок реализации в 2026 году</p> <p>На основании вышеизложенного, необходимо перенести срок реконструкции ПС 110 кВ Емельяново с 2024 года на 2027 год.</p> <p>По итогам согласительного совещания с Минэнерго РФ по вопросу согласования ИПР ПАО "Россети Сибирь", состоявшегося 04.09.2024, в адрес АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири было направлено письмо от 30.08.2024 №1/03/231 для корректировки сроков в СиПР ЭЭС 2025-2020 гг.</p>		<p>оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
1005	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Обосновывающие материалы энергосистема Красноярского края и Республики Тыва. Книга 1 Красноярский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Красноярского края, п. 11. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Солонцы с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый". Для обеспечения надежности электроснабжения потребителей, присоединенных от ПС 110 кВ Солонцы, предусмотрено выполнение следующих мероприятий в 2025-2026 гг.:</p> <p>- Строительство двух КЛ 10 кВ и РП между ПС 110 кВ Солонцы и ПС 110 кВ Смргунова протяженностью 2,5 км каждая и перевода нагрузки 8 МВт с ВЛ 10 кВ ф. 134-1, ф. 134-2, ф. 134-4, ф. 134-5, ф. 134-6, ф. 134-13 на новый РП ;</p> <p>- Установка ММПС 1*25 МВА 110 кВ на ПС 110 кВ Солонцы.</p> <p>На основании вышеизложенного, необходимо перенести срок реконструкции ПС 110 кВ Солонцы с 2024 года на 2027 год.</p>	не учтено	<p>В части установки ММПС:</p> <p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации.</p> <p>В части предложения по корректировке необходимого года:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
1006	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы энергосистема Красноярского края и Республики Тыва. Книга 1 Красноярский край. Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Красноярского края, п.12. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Партизанская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый". Учитывая, что по состоянию на 2024 год суммарная нагрузка на ПС 110 кВ Партизанская составляет 17,75 МВА (177,5%), в режиме n-1, на 2025 год запланировано выполнение компенсирующих мероприятий в части установки дополнительного силового трансформатора мощностью не менее 16 МВА, в рамках ремонтной программы (текущей эксплуатации). По факту реализации мероприятий, нагрузка ПС в режиме n-1 составит 111% при допустимых 120% (в соответствии с приказом Минэнерго от 08.02.2019 №81 «О перегрузочной способности трансформаторов»). На основании вышеизложенного, необходимо перенести срок реконструкции ПС 110 кВ Партизанская с заменой силовых трансформаторов 10+16 МВА на 2 x 25МВА с 2024 на 2027 год.	не учтено	В части установки дополнительного силового трансформатора мощностью не менее 16 МВА: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленном пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжением объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
1007	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 24.4.1.134. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Городокская с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА". В рамках данного мероприятия необходимо предусмотреть замену трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА. Выполнение мероприятия планируется путем перекачки с другой ПС, за счет текущей операционной деятельности.	не учтено	В части предложения по корректировке параметров мероприятия: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации. В части предложения по корректировке наименования мероприятия: В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы наименования мероприятий сформированы с учетом обеспечения единообразия и отражения необходимого и достаточного объема информации по соответствующему мероприятию
1008	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 24.4.1.216. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Солонцы с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый". Для обеспечения надежности электроснабжения потребителей, присоединенных от ПС 110 кВ Солонцы, предусмотрено выполнение следующих мероприятий в 2025-2026	не учтено	В части установки ММПС: В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>гг.:</p> <p>- Строительство двух КЛ 10 кВ и РП между ПС 110 кВ Солонцы и ПС 110 кВ Сморгунова протяженностью 2,5 км каждая и перевода нагрузки 8 МВт с ВЛ 10 кВ ф. 134-1, ф. 134-2, ф. 134-4, ф. 134-5, ф. 134-6, ф. 134-13 на новый РП ;</p> <p>- Установка ММПС 1*25 МВА 110 кВ на ПС 110 кВ Солонцы.</p> <p>На основании вышеизложенного, необходимо перенести срок реконструкции ПС 110 кВ Солонцы с 2024 года на 2027 год.</p>		<p>соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации.</p> <p>В части предложения по корректировке необходимого года:</p> <p>В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года</p>
1009	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 23.4.1.602. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Партизанская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый". Учитывая, что по состоянию на 2024 год суммарная нагрузка на ПС	не учтено	<p>В части установки дополнительного силового трансформатора мощностью не менее 16 МВА:</p> <p>В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>110 кВ Партизанская составляет 17,75 МВА(177,5%), в режиме N-1, на 2025 год запланировано выполнение компенсирующих мероприятий в части установки дополнительного силового трансформатора мощностью не менее 16 МВА, в рамках ремонтной программы (текущей эксплуатации). По факту реализации мероприятий загрузка ПС в режиме n-1 составит 111% при допустимых 120% (в соответствии с приказом Минэнерго от 08.02.2019 №81 «О перегрузочной способности трансформаторов»).</p> <p>На основании вышеизложенного, необходимо перенести срок реконструкции ПС 110 кВ Партизанская с заменой силовых трансформаторов 10+16 МВА на 2x25МВА с 2024 на 2027 год.</p>		<p>основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации.</p> <p>Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (наименование скорректировано на ПС 110 кВ Геологическая).</p> <p>Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации.</p> <p>В части предложения по корректировке необходимого года: В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечении возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России</p>
1010	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. стр. 50, таблица №21, строка 37. Мероприятие: "Реконструкция ПС 35 кВ Спутник с переводом на напряжение 110 кВ (с преобразованием в ПС 110 кВ Угольная) со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 35/6 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/6,3/6,6 кВ мощностью 40 МВА каждый". Из проекта СиПР ЭЭС необходимо исключить избыточные технические решения, предлагаемым ООО «ЭнергоПаритет», в части реконструкции ПС 35 кВ Спутник с переводом на напряжение 110 кВ (с преобразованием в ПС 110 кВ Угольная), в связи с тем, что 18.04.2019 между ПАО «Россети Сибирь» и ООО «Шахта Сибирская» заключен договор об осуществлении технологического присоединения №20.4200.973.19 и, как следствие, отсутствует необходимость перевода нагрузки шахты на планируемую к реконструкции ПС Спутник (после преобразования ПС Угольная).</p>	не учтено	<p>Мероприятия включены в обосновывающие материалы на основании действующего договора ТП объектов электросетевого хозяйства АО «УК «Сила Сибири» к электрическим сетям ООО "Энерго Паритет". В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
1011	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	<p>Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. стр. 50, таблица №21, строка 38. Мероприятие: "Строительство двух КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная ориентировочной протяженностью 30,005 км и 29,758 км" Из проекта</p>	не учтено	<p>Мероприятия включены в обосновывающие материалы на основании действующего договора ТП объектов электросетевого хозяйства АО «УК «Сила Сибири» к электрическим сетям ООО "Энерго Паритет".</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				СиПР ЭЭС необходимо исключить избыточные технические решения, предлагаемым ООО «ЭнергоПаритет», в части нового строительства КВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная-1,2, в связи с тем, что 18.04.2019 между ПАО «Россети Сибирь» и ООО «Шахта Сибирская» заключен договор об осуществлении технологического присоединения №20.4200.973.19 и, как следствие, отсутствует необходимость перевода нагрузки шахты на планируемую к реконструкции ПС Спутник (после преобразования ПС Угольная).		В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
1012	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. стр. 50, таблица №21, строка 31; стр. 55, таблица №22, строка 11. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Красный Брод с заменой трансформаторов Т-1-40 110/35/6 кВ и Т-2-40 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый". Скорректировать планируемый год реализации в соответствии со сроком завершения работ по ДС к договору ТП с ОАО "РЖД" с 2024 на 2026 год	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
1013	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы. Кемеровская область - Кузбасс. стр. 52, таблица №21, строка 48; стр. 55, таблица №22, строка 13. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Шестаковская с заменой трансформаторов Т-1-16 110/35/10 кВ и Т-2-16 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый" Скорректировать планируемый год реализации в соответствии со сроком завершения работ по ДС к договору ТП с ОАО "РЖД" с 2024 на 2026 год	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
1014	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 23.32.1.569. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Шестаковская с заменой трансформаторов Т-1-16 110/35/10 кВ и Т-2-16 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый". Скорректировать планируемый год реализации в соответствии со сроком завершения работ по ДС к договору ТП с ОАО "РЖД" с 2024 на 2026 год	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
1015	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 23.32.1.570. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Красный Брод с заменой трансформаторов Т-1-40 110/35/6 кВ и Т-2-40 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый". Скорректировать планируемый год реализации в соответствии со сроком завершения работ по ДС к договору ТП с ОАО "РЖД" с 2024 на 2026 год	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
1016	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы. Энергосистема Республики Хакасия. Таблица Б.1. Страница 61. Строка № 5, столбцы 18-19. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Подсинее с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый". Стоимость реализации мероприятия, указанная в проекте СиПР ЭЭС - 323,61 млн руб. (с НДС) не соответствует стоимости, указанной в предложениях филиала по включению мероприятий в СиПР ЭЭС, которые были направлены в адрес системного оператора. Стоимость реализации мероприятия составляет 956,27 млн руб. (с НДС), что подтверждается укрупненным сметным расчетом (расчет приложен).	не учтено	В СиПР ЭЭС России стоимости мероприятий определяются в прогнозных ценах соответствующих лет, что соответствует подходу к формированию плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам ИПР сетевых организаций (форма 2). В проекте СиПР ЭЭС России стоимость мероприятия была указана на основании расчета с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024) и составила 323,61 млн руб. с НДС в прогнозных ценах соответствующих лет. Приложенный к представленному предложению расчет не поступал в качестве исходных данных, предоставленных ПАО «Россети Сибирь» письмом от 19.04.2024 № 1/03/139 в соответствии с Приказом Минэнерго России № 1340. Приложенный укрупненный расчет был рассмотрен. В расчете некорректно учтен ряд затрат (затраты на постоянную часть ПС, затраты на подготовку и устройство территории ПС, затраты на АСУ ТП ПС и ТМ). К тому же указанная стоимость определена в текущих ценах 2024 года, что не соответствует подходу к определению стоимости мероприятий в СиПР ЭЭС России
1017	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы. Энергосистема Республики Хакасия. Таблица Б.1. Страница 62. Строка № 6, столбцы 18-19. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Ташеба-Сельская с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый". Стоимость реализации мероприятия, указанная в проекте СиПР ЭЭС - 333,35 млн руб. (с НДС) не соответствует стоимости, указанной в предложениях филиала по включению мероприятий в СиПР ЭЭС, которые были направлены в	не учтено	В СиПР ЭЭС России стоимости мероприятий определяются в прогнозных ценах соответствующих лет, что соответствует подходу к формированию плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам ИПР сетевых организаций (форма 2). В проекте СиПР ЭЭС России стоимость мероприятия была указана на основании расчета с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				адрес СО. Стоимость реализации мероприятия составляет 1008,83 млн руб. (с НДС), что подтверждается укрупненным сметным расчетом (расчет приложен).		объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024) и составила 333,35 млн руб. с НДС в прогнозных ценах соответствующих лет. Стоимости, полученные в качестве исходных данных, предоставленных ПАО «Россети Сибирь» письмом от 19.04.2024 № 1/03/139 в соответствии с Приказом Минэнерго России № 1340, не были приняты, т.к. в расчете были некорректно учтен ряд затрат (затраты на постоянную часть ПС, затраты на подготовку и устройство территории ПС, затраты на АСУ ТП ПС и ТМ). К тому же указанная стоимость определена в текущих ценах 2024 года, что не соответствует подходу к определению стоимости мероприятий в СиПР ЭЭС России
1018	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы. Энергосистема Республики Хакасия. Таблица Б.1. Страница 62. Строка № 7, столбцы 18-19. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Элеваторная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый". Стоимость реализации мероприятия, указанная в проекте СиПР ЭЭС - 323,61 млн руб. (с НДС) не соответствует стоимости, указанной в предложениях филиала по включению мероприятий в СиПР ЭЭС, которые были направлены в адрес СО. Стоимость реализации мероприятия составляет 956,27 млн руб. (с НДС), что подтверждается укрупненным сметным расчетом (расчет приложен).	не учтено	В СиПР ЭЭС России стоимости мероприятий определяются в прогнозных ценах соответствующих лет, что соответствует подходу к формированию плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам ИПР сетевых организаций (форма 2). В проекте СиПР ЭЭС России стоимость мероприятия была указана на основании расчета с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024) и составила 323,61 млн руб. с НДС в прогнозных ценах соответствующих лет. Приложенный к представленному предложению расчет не поступал в качестве исходных данных, предоставленных ПАО «Россети Сибирь» письмом от 19.04.2024 № 1/03/139 в соответствии с Приказом Минэнерго России № 1340. Приложенный укрупненный расчет был рассмотрен. В расчете некорректно учтен ряд затрат (затраты на постоянную часть ПС, затраты на подготовку и устройство территории ПС, затраты на АСУ ТП ПС и ТМ). К тому же указанная стоимость определена в текущих ценах 2024 года, что не соответствует подходу к определению стоимости мероприятий в СиПР ЭЭС России
1019	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы. Энергосистема Республики Хакасия. Таблица Б.1. Страница 63. Строка № 8. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый". По итогам согласительного совещания с Минэнерго России от 04.09.2024г. по вопросу рассмотрения проекта ИПР ПАО «Россети Сибирь» по проекту «Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» было принято решение предусмотреть выделение этапов. На 1 этапе реконструкции, со сроком реализации в 2025 году (ПИР - в 2024 году), предусмотреть возможность временной установки на территории ПС 110 кВ Юго-Западная мобильной трансформаторной подстанции с силовым трансформатором 110 кВ 25 МВА. На 2 этапе - реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная, со сроком реализации в 2026 году, предусмотреть замену трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый. В соответствии с поручением Минэнерго РФ. По сути данного вопроса направлено письмо в адрес ОДУ Сибири (от 27.09.2024 №1/04/74). Стоимость реализации мероприятия - на 1 этапе 21,41 млн руб. с НДС, что подтверждается сводным сметным расчетом. На 2 этапе стоимость реализации мероприятий составляет 1107,61 млн руб. (с НДС), что подтверждается укрупненным сметным расчетом (расчет приложен). На основании вышеизложенного, в проект СиПР ЭЭС необходимо внести соответствующие корректировки: добавить этапность и скорректировать стоимость.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
1020	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы. Энергосистема Республики Хакасия. Таблица Б.1. Страница 63. Строка № 9, столбцы 18-19. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый".	не учтено	В СиПР ЭЭС России стоимости мероприятий определяются в прогнозных ценах соответствующих лет, что соответствует подходу к формированию плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам ИПР сетевых организаций (форма 2). В

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Стоимость реализации мероприятия - 493,81 млн руб. (с НДС) не соответствует стоимости, указанной в предложениях филиала по включению мероприятий в СиПР ЭЭС, которые были направлены в адрес системного оператора. Стоимость реализации мероприятия составляет 1107,61 млн руб. (с НДС), что подтверждается укрупненным сметным расчетом (расчет приложен). Необходимо скорректировать стоимость мероприятия, указанную в проекте СиПР ЭЭС.		проекте СиПР ЭЭС России стоимость мероприятия была указана на основании расчета с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утверждены приказом Минэнерго России № 131 от 26.02.2024) и составила 493,81 млн руб. с НДС в прогнозных ценах соответствующих лет. Приложенный к представленному предложению расчет не поступал в качестве исходных данных, предоставленных ПАО «Россети Сибирь» письмом от 19.04.2024 № 1/03/139 в соответствии с Приказом Минэнерго России № 1340. Приложенный укрупненный расчет был рассмотрен. В расчете некорректно учтен ряд затрат (затраты на постоянную часть ПС, затраты на подготовку и устройство территории ПС, затраты на АСУ ТП ПС и ТМ). К тому же указанная стоимость определена в текущих ценах 2024 года, что не соответствует подходу к определению стоимости мероприятий в СиПР ЭЭС России
1021	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы. Энергосистема Республики Хакасия. Таблица 6. Страница 15. Строка № 7, столбец 4. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Чалпан с заменой трансформаторов 1Т 110/6 кВ и 2Т 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый". Не корректно указана принадлежность ПС 110 кВ Чалпан. Вместо ПАО "Россети Сибирь" необходимо указать ООО "Восточно-Бейский разрез".	учтено	Предложение будет учтено при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов
1022	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы. Энергосистема Республики Хакасия. Страница 23; Таблица 23. Страница 44. Строка № 6; Таблица Б.1. Страница 63. Строка № 8. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый". По итогам согласительного совещания с Минэнерго России от 04.09.2024г. по вопросу рассмотрения проекта ИПР ПАО «Россети Сибирь» по проекту «Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» было принято решение предусмотреть выделение этапов. На 1 этапе реконструкции, со сроком реализации в 2025 году (ПИР - в 2024 году), предусмотреть возможность временной установки на территории ПС 110 кВ Юго-Западная мобильной трансформаторной подстанции с силовым трансформатором 110 кВ 25 МВА. На 2 этапе - реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная, со сроком реализации в 2026 году, предусмотреть замену трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый. В соответствии с поручением Минэнерго РФ. по сути данного вопроса направлено письмо в адрес ОДУ Сибири (от 27.09.2024 №1/04/74). Письмо приложено в обосновывающих материалах. На основании вышеизложенного, в проект СиПР ЭЭС необходимо внести соответствующие корректировки.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
1023	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 23.95.1.645. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый". По итогам согласительного совещания с Минэнерго России от 04.09.2024г. по вопросу рассмотрения проекта ИПР ПАО «Россети Сибирь» по проекту «Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый» было принято решение предусмотреть выделение этапов. На 1 этапе реконструкции, со сроком реализации в 2025 году (ПИР - в 2024 году), предусмотреть возможность временной установки на территории ПС 110 кВ Юго-Западная мобильной трансформаторной подстанции с силовым трансформатором 110 кВ 25 МВА. На 2 этапе - реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная, со сроком реализации в 2026 году, предусмотреть замену трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый. В соответствии с поручением Минэнерго РФ по сути данного вопроса направлено письмо в адрес	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. Указанное мероприятие включено в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы с параметрами, которые обоснованы с учетом требований Методических указаний в рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (параметры мероприятия соответствуют предложениям сетевой организации, предоставленным в рамках процедуры, предусмотренной Правилами разработки ДПР). Для рассмотрения возможности уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года)



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				ОДУ Сибири (от 27.09.2024 №1/04/74). Письмо приложено в обосновывающих материалах. На основании вышеизложенного, в проект СиПР ЭЭС необходимо внести соответствующие корректировки.		направить актуальные предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
1024	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 2 Изменения установленной мощности электростанций	Приложение 2. Стр. 24. Майдари СЭС. Суммарная установленная мощность фотоэлектрических модулей по итогам ввода в проекте СиПР составляет 196,9 МВт., а в разработанных технических условиях № 8000561608, согласованных Системным оператором, суммарная установленная мощность фотоэлектрических модулей составляет 196,92 МВт. Необходимо скорректировать значение.	не учтено	При разработке проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы установленная мощность Майдари СЭС учитывалась в объеме 196,92 МВт. В приложении 2 к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и в обосновывающих материалах, опубликованных для общественного обсуждения, установленная мощность Майдари СЭС отображается 196,9 МВт с учетом округления до десятых. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов отсутствуют
1025	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 25.76.1.183. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Ново-Широкая с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый". Необходимо скорректировать срок реализации мероприятия, предусмотренный проектом СиПР ЭЭС с 2024 года на 2027 год.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
1026	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	Приложение 4. Идентификатор 25.76.1.184. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Третья с заменой трансформаторов Т1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый". Необходимо скорректировать срок реализации мероприятия, предусмотренный проектом СиПР ЭЭС, с 2024 года на 2026 год	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием),

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
1027	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Страница 19. ПС 110 кВ Третья. Необходимо скорректировать срок реализации мероприятия, предусмотренный проектом СиПР ЭЭС, с 2024 года на 2026 год	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
1028	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Страница 20. ПС 110 кВ Ново-Широкая. Необходимо скорректировать срок реализации мероприятия, предусмотренный проектом СиПР ЭЭС с 2024 года на 2027 год.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечению возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
1029	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица 17. Мероприятие: "Строительство заходов ВЛ 110 кВ Первая – Мирная на ПС 110 кВ Заводская ориентировочной протяженностью 2,61 км каждый". Протяженность ВЛ, указанная в проекте СиПР - 2,61 км. В предложениях, направленных Сетевой организацией к СиПР протяженность указывалась ВЛ 1,4 км. Необходимо скорректировать значение.	не учтено	Протяженность заходов ВЛ 110 кВ Первая – Мирная на ПС 110 кВ Заводская в проекте СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы указана в соответствии с утвержденным техническим заданием по титулу "Строительство заходов от ВЛ 110 кВ Первая – Мирная до ОРУ 110 кВ вновь сооружаемой ПС 110 кВ Заводская протяженностью 2,61 км с образованием новых ВЛ 110 кВ Первая – Заводская и ВЛ 110 кВ Мирная - Заводская". На текущий момент проектная и рабочая документация по вышеуказанному титулу на рассмотрение в адрес АО «СО ЕЭС» не поступала. Возможность уточнения параметров мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы будет рассмотрена после согласования и утверждения документации по вышеуказанному титулу
1030	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица 17. Мероприятие: "Строительство РУ 110 кВ Борзинской СЭС с одним трансформатором 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА" Необходимо скорректировать значение мощности силового трансформатора. В утвержденных изменениях № 1 в ТУ № 8000479695 определено, что мощность силового трансформатора составляет 62,9 МВА. В проект СиПР ЭЭС необходимо внести соответствующие корректировки.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
1031	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица 17. Мероприятие: "Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Борзя Восточная – Борзя Западная (ВЛ 110-99) до РУ 110 кВ Борзинской СЭС ориентировочной протяженностью 7,1 км " Протяженность ВЛ, указанная в проекте СиПР - 7,1 км. В предложениях, направленных Сетевой организацией к СиПР протяженность указывалась ВЛ 5,481 км. Необходимо скорректировать протяженность ВЛ, указанную в проекте СиПР ЭЭС.	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
1032	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица 17. Мероприятие: "Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Забайкальск – Абагайтуй (ВЛ-110-38) до ПС 110 кВ Пограничная ориентировочной протяженностью 0,2 км". Протяженность ВЛ, указанная в проекте СиПР - 0,2 км. В предложениях, направленных Сетевой организацией к СиПР протяженность указывалась ВЛ 0,205 км. Необходимо скорректировать длину ВЛ .указанную в проекте СиПР ЭЭС.	учтено частично	В соответствии с согласованным Филиалом АО «СО ЕЭС» Забайкальское РДУ томом рабочей документации инв.№ 2324АБГ1-ЛЭП-ПИР-Р-ЭВ "Электротехнические решения" по титулу "Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Забайкальск – Абагайтуй (ВЛ-110-38) до ПС 110 кВ Пограничная с образованием новой ВЛ 110 кВ Забайкальск – Абагайтуй с отпайкой на ПС Пограничная, протяженностью 0,38 км" протяженность отпайки от ВЛ 110 кВ Забайкальск – Абагайтуй (ВЛ-110-38) до ПС 110 кВ Пограничная составляет 98,47 м. С учетом указанных сведений, параметры мероприятия по строительству отпайки от ВЛ 110 кВ Забайкальск – Абагайтуй (ВЛ-110-38) до ПС 110 кВ Пограничная будут скорректированы в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 98,47 м
1033	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица 17. Мероприятие: "Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ ТЭЦ ППГХО – Забайкальск (ВЛ-110-105) до ПС 110 кВ Дружная ориентировочной протяженностью 0,2 км". Протяженность ВЛ, указанная в проекте СиПР - 0,2 км. В предложениях, направленных Сетевой организацией к СиПР протяженность указывалась ВЛ 0,380 км. Необходимо скорректировать длину ВЛ, указанную в проекте СиПР ЭЭС.	учтено частично	В соответствии с согласованным Филиалом АО «СО ЕЭС» Забайкальское РДУ томом рабочей документации инв.№ 2324АБГ2-ЛЭП-ПИР-Р-ЭВ "Электротехнические решения" по титулу "Строительство ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ ТЭЦ ППГХО – Забайкальск до ПС 110 кВ Дружная с образованием новой ВЛ 110 кВ ТЭЦ ППГХО – Забайкальск с отпайкой на ПС Дружная, протяженностью 0,205 км" протяженность отпайки от ВЛ 110 кВ ТЭЦ ППГХО – Забайкальск (ВЛ-110-105) до ПС 110 кВ Дружная составляет 157,7 м. С учетом указанных сведений, параметры мероприятия по строительству отпайки от ВЛ 110 кВ Забайкальск – Абагайтуй (ВЛ-110-38) до ПС 110 кВ Пограничная будут скорректированы в обосновывающие материалы к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы на 157,7 м
1034	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица 17. Мероприятие: "Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 220 кВ Холбон до РУ 110 кВ Луговой СЭС ориентировочной протяженностью 3 км". По данному мероприятию в качестве организации, ответственной за реализацию, в таблице 17 указана ПАО "Россети Сибирь". Однако, по данному мероприятию, отсутствуют	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				поданные заявки на ТП в адрес ПАО "Россети Сибирь" и заключенные договоры ТП. Кроме того, мероприятие не предлагалось ПАО "Россети Сибирь" для включения в СиПР ЭЭС. Необходимо исключить данное мероприятие из таблицы 17, либо изменить организацию, ответственную за его реализацию.		
1035	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица 17. Мероприятие: "Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Шерловогорская на Ононскую СЭС ориентировочной протяженностью 0,1 км". В качестве организации, ответственной за реализацию мероприятия, в таблице 17 указана ПАО "Россети Сибирь". Необходимо скорректировать организацию, ответственную за реализацию мероприятия и, вместо ПАО "Россети Сибирь" указать ПАО "Россети".	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов
1036	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица 17. В таблице отсутствует предложенное ПАО "Россети Сибирь" мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Наседкино с установкой дополнительных батарей статических конденсаторов мощностью 2,3 Мвар со сроком ввода в 2024 году". Реализация мероприятия предусмотрена договором ТП №20.7500.2191.20. Необходимо добавить данное мероприятие в таблицу.	не учтено	Указанное мероприятие не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР
1037	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица 19. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Ново-Широкая, с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый". Необходимо скорректировать срок реализации мероприятия, предусмотренный проектом СиПР ЭЭС с 2024 года на 2027 год.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации.

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
1038	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица 19. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Третья с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый". Необходимо скорректировать срок реализации мероприятия, предусмотренный проектом СиПР ЭЭС, с 2024 года на 2026 год.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
1039	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица А1; Таблица Б1. Майдари СЭС. Суммарная установленная мощность фотоэлектрических модулей по итогам ввода в проекте СиПР составляет 196,9 МВт, а в разработанных технических условиях № 8000561608, согласованных Системным оператором, суммарная установленная мощность фотоэлектрических модулей составляет 196,92 МВт. Необходимо скорректировать значение мощности, указанное в проекте СиПР ЭЭС.	не учтено	При разработке проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы установленная мощность Майдари СЭС учитывалась в объеме 196,92 МВт. В приложении 2 к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и в Обосновывающих материалах, опубликованных для общественного обсуждения, установленная мощность Майдари СЭС отображается 196,9 МВт с учетом округления до десятых. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и Обосновывающих материалов отсутствуют
1040	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица Б.1. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Ново-Широкая, с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый". Необходимо скорректировать срок реализации мероприятия, предусмотренный проектом СиПР ЭЭС, с 2024 года на 2027 год.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
1041	Терешин Михаил Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Обосновывающие материалы схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы. Энергосистема Забайкальского края. Таблица Б.1. Мероприятие: "Реконструкция ПС 110 кВ Третья с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый". Необходимо скорректировать срок реализации мероприятия, предусмотренный проектом СиПР ЭЭС, с 2024 года на 2026 год.	не учтено	В СиПР ЭЭС России в качестве необходимого года принимается год среднесрочного периода или год разработки проекта СиПР ЭЭС России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, предусмотренных мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в периоде, предшествующем году разработки СиПР ЭЭС России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки СиПР ЭЭС России в соответствии с утвержденными Минэнерго России СиПР ЭЭС России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						года реализации указывается год разработки СиПР ЭЭС России. При этом в графе «Планируемый год реализации» приведен год среднесрочного периода или год разработки СиПР ЭЭС России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в ИПР, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в решениях, принятых в году разработки СиПР ЭЭС России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов ИПР, в соответствии с Правилами утверждения ИПР, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации, который может отличаться от необходимого года
1042	Лавриненко Алексей Борисович	Филиал ПАО "Россети Центр"- "Тверьэнерго"	Приложение 4 Перечень мероприятий по развитию электрической сети	<p>Направляем предложения в СиПР Тверской области 2025-2030:</p> <p>Комментарии по обосновывающим материалам «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 энергосистема Тверской области»</p> <p>Некорректно указаны режимные мероприятия в Таблице №16 при выводе в ремонт ВЛ 35кВ ТЭЦ-4 – Затверецкая – II цепь с отп.МО-19. В указанной схеме происходит погашение 2 СШ 35кВ ПС 35кВ Затверецкая.</p> <p>Вариант 2. Развитие сети 35кВ Затверецкого энергоузла.</p> <p>В приведенном анализе результатов расчетов электроэнергетических режимов в ремонтной схеме ВЛ 35кВ ТЭЦ-4 Затверецкая – II цепь с отп.МО-19 для зимнего максимума потребления мощности на этапе 2030 года, некорректно указаны рекомендуемые режимные мероприятия. По условиям РЗА не допускается длительное замыкание транзита 35кВ ПС 110кВ Северная – ПС 35кВ Затверецкая – ТЭЦ-4.</p> <p>Вариант расчета возможных режимных мероприятий в ремонтной схеме ВЛ 35кВ ТЭЦ-4 Затверецкая – II цепь с отп.МО-19 приведен в таблице №1. По результатам расчета выявлен выход параметров электроэнергетического режима за ОДЗ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- токовая нагрузка ТТ ВЛ 35кВ Стекловолокно – ПС №1 ПС 35кВ Стекловолокно составит 324 А (108% от ДДТН)</li> <li>- токовая нагрузка РЗА ВЛ 35кВ Стекловолокно – ПС №1 ПС 35кВ Стекловолокно составит 324 А (125% от ДДТН)</li> <li>- токовая нагрузка ТТ ВЛ 35кВ ПС №1 – ПС №15 ПС 35кВ №15 составит 241 А (121% от ДДТН)</li> </ul> <p>Выявленные ограничения не учтены в предложенных мероприятиях по усилению сети 35кВ. Требуется дополнительно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- замена устройств РЗА на МПУ ВЛ 35кВ Стекловолокно – ПС №1 ПС 35кВ Стекловолокно;</li> <li>- замена ТТ 300А ВЛ 35кВ Стекловолокно – ПС №1 ПС 35кВ Стекловолокно на ТТ с ДДТН не менее 324А;</li> <li>- замена ТТ 200А ВЛ 35кВ ПС №1 – ПС №15 ПС 35кВ №15 на ТТ с ДДТН не менее 241А.</li> </ul> <p>Выполнение мероприятий по разгрузке возможно только при планируемом отключении ВЛ 35кВ ВЛ 35кВ ТЭЦ-4 Затверецкая – I (II) цепь. При аварийном отключении одной из ВЛ 35кВ, и включении ШСВ 35кВ действием АВР 35кВ на ПС 35кВ Затверецкая, загрузка оставшейся в работе ВЛ 35кВ составит 163% от ДДТН по проводу, 130-137% от ДДТН по ТТ, ШР 35кВ, ЛР 35кВ присоединений 35кВ Затверецкая на ТЭЦ-4, 162% от ДДТН по ошиновке, 136% от ДДТН по ТТ присоединений 35кВ ТЭЦ-4 на ПС 35кВ Затверецкая. Указанная перегрузка может привести к повреждению оборудования. Вывод из работы АВР 35кВ на ШСВ 35кВ ПС 35кВ Затверецкая, для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима за ОДЗ, приведет к длительному погашению (не менее 5 часов) потребителей в период ОЗП, на время реализации режимных мероприятий по разгрузке, оставшейся в работе ВЛ 35кВ. Производство переключений при температуре окружающего воздуха -27град.С чревато</p>	не учтено	<p>В соответствии с требованиями пункта 57 Правил разработки ДПР перечень мероприятий по развитию электрических сетей формируется АО «СО ЕЭС» на основании результатов анализа и оценки обоснованности полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 Правил разработки ДПР предложений сетевой организации по развитию электрических сетей.</p> <p>По результатам анализа, выполненного с учетом требований Методических указаний и представленного в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов, в настоящий момент отсутствует необходимость реализации указанного мероприятия.</p> <p>Ввиду того что вариант 2 по развитию сети 35 кВкратно дешевле строительства новой ПС 110 кВ (капитальные затраты отличаются в 4,5 раза) дополнительные мероприятия по замене оборудования 35 кВ не повлияют на итоговые выводы об экономической целесообразности реализации варианта 2 (строительство ЛЭП 35 кВ и замена оборудования в сети 35 кВ). Необходимость модернизации устройств РЗА должна быть рассмотрена при формировании проектной документации по рекомендуемому варианту развития сети 35 кВ</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				повреждением другого оборудования и ухудшением схемно-режимной ситуации. Предложенный Вариант №2 со строительством новой ВЛ 35кВ Затверецкая – Савватьево и увеличением пропускной способности транзита сети 35кВ Стекловолокно – ПС №17: 1. не решает проблему загрузки ВЛ 35кВ ТЭЦ-4 Затверецкая – I цепь и ВЛ 35кВ ТЭЦ-4 Затверецкая – II цепь с отпайками, т.к. в режиме аварийного отключения одной из ВЛ 35кВ приводит к длительному погашению потребителей. Предложенный Вариант №1, предотвращает эту ситуацию за счет наличия резервных питающих линий 35кВ; 2.не обеспечивает возможность развития электроэнергетической сети 35кВ Затверецкого энергоузла, поскольку устраняет только текущие проблемы с учетом большого числа режимных мероприятий, требующих длительного времени реализации; 3.не обеспечивает минимально допустимый уровень напряжения в точках поставки потребителям, поскольку за основу берется минимальный уровень напряжения на шинах 3-10кВ подстанций Затверецкого энергоузла.		
1043	Дякин Максим Сергеевич	АО "Квадра"	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	Предлагается включить в перечень территорий технологически необходимой генерации Юго-Западный энергорайон энергосистемы Белгородской области, а также проработать альтернативные варианты по снижению рисков ГАО в указанном энергорайоне. Обоснование прилагается.	не учтено	По результатам анализа режимно-балансовой ситуации непокрываемый дефицит мощности и (или) электрической энергии, не покрываемый с использованием объектов по производству электрической энергии или мероприятий по развитию электрических сетей, не выявлен. Комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р, предусмотрена реализация мероприятия по строительству ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород, учтенного в проекте СиПР ЭЭС России и направленно на ликвидацию рисков ввода ГАО в юго-западном энергорайоне Белгородской области. Распоряжением Правительства РФ от 31.08.2024 № 2388-р сроки реализации мероприятия уточнены. По экспертной оценке АО «СО ЕЭС» реализация мероприятий по строительству новой генерации в Белгородской области существенно превышает по стоимости мероприятие, предусмотренное к реализации распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р
1044	Лабутин Глеб Владимирович	ООО "Сибирская генерирующая компания"	Общее предложение	Дополнить Раздел 6 книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России описанием зон надежности, в которых уровень БН ниже нормативной величины, установленной уполномоченным органом (Предложение уже вносилось на этапе общественного обсуждения СиПР 2024-2029 (Предложение № 755), и было учтено разработчиком.	учтено	Раздел 6 книги «Сводный отчет по ЕЭС России» обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России будет дополнен описанием зон надежности, в которых уровень БН ниже нормативной величины, установленной уполномоченным органом
1045	Лабутин Глеб Владимирович	ООО "Сибирская генерирующая компания"	Общее предложение	Дополнить Раздел 7 книги «Сводный отчет по ЕЭС России» Обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России данными по балансу электрической энергии по ОЭС Сибири в целом. (Предложение уже вносилось на этапе общественного обсуждения СиПР 2024-2029 (Предложение № 756), и было учтено разработчиком (добавлена Таблица №32 в Раздел 7 Обосновывающих материалов – Сводный отчет по ЕЭС России СиПР 2024-2029).	не учтено	В разделе 7.3 обосновывающих материалов приводятся балансы мощности и электрической энергии энергорайонов, в которых возможно возникновение дефицита мощности, непокрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей, к которым ОЭС. ОЭС Сибири в целом к указанным территориям не относится
1046	Лабутин Глеб Владимирович	ООО "Сибирская генерирующая компания"	Приложение 5 Показатели БН	По результатам расчетов БН определено, что для энергосистемы Республики Тыва уровень БН в период 2027-2030 гг. снижается от 0,9957 до 0,8857, что ниже нормативного уровня, равного 0,996. При этом мероприятия, направленные на повышение уровня БН, не представлены.	учтено частично	По результатам повторных проверочных расчетов БН уровень БН энергосистемы Республике Тыва уточнен и находится в пределах нормативного уровня. В этой связи разработка мероприятий, направленных на повышение уровня БН, не требуется. Актуализированные значения уровней БН энергосистемы Республики Тыва представлены в приложении 5
1047	Лабутин Глеб Владимирович	ООО "Сибирская генерирующая компания"	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	С целью корректной оценки распределения объектов необходимой генерации между южными частями энергосистем Иркутской области, Забайкальского края и Республики Бурятия необходимо привести данные по балансам электрической мощности по вышеуказанным частям энергосистем.	не учтено	В соответствии с подпунктом «е» пункта 47 Правил разработки ДПР в приложении 3 к СиПР ЭЭС России приведены перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной и (или) единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии, учтенных в СиПР ЭЭС в соответствии с подпунктом «в» пункта 47 Правил разработки ДПР, и мероприятий по развитию электрических сетей. На основании выявленных дефицитов мощности в

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						<p>рассматриваемых энергорайонах был определен объем требуемой генерации для обеспечения покрытия потребности рассматриваемых энергорайонов в мощности.</p> <p>В рамках разработки СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы общий прогнозируемый дефицит мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири определен с учетом требований Методических указаний по проектированию развития энергосистем, в том числе по результатам многокритериальной оценки новых инвестиционных проектов.</p> <p>При этом объем ввода новых генерирующих мощностей, должен быть определен в рамках проведения конкурса КОМ НГО. Конкретные технические требования к размещению объектов генерации должны быть установлены распоряжением Правительства Российской Федерации</p>
1048	Юрий Владимирович Черганов	Физическое лицо	Общее предложение	<p>Предложения к проекту СиПР ЭЭС России 2025-2030 в дополнительных поясняющих материалах.</p> <p>1. В проекте СиПР 2025-2030 заложены риски избыточного строительства новой мощности, ее последующей недозагрузки и неоправданной тарифно-ценовой нагрузке на потребителей, поскольку прогнозный дефицит мощности в ряде энергорайонов ОЭС Сибири, ОЭС Юга и Дальнего Востока в указанных в документе объемах может не подтвердиться. Для сокращения указанных рисков целесообразно актуализировать прогноз спроса на мощность и использовать все доступные инструменты для верификации объемов прогнозного дефицита.</p> <p>Согласно данным проекта СиПР 2025–2030, в ряде энергорайонов юго-восточной части ОЭС Сибири, юго-западной части ОЭС Юга и Дальнего Востока прогнозируется дефицит активной мощности, не покрываемый за счет перетоков электроэнергии и/или выработки энергии генерирующими объектами.</p> <p>Основными факторами прогнозного роста спроса на электроэнергию (мощность) и формирования дефицита генерирующей мощности в этих энергорайонах являются: развитие Восточного полигона железных дорог ОАО «РЖД», параметры Прогноза социально-экономического развития, негарантированный спрос на мощность майнинговыми фермами и центрами обработки данных (ЦОД), а также необходимость ежегодного учета снижения объемов выработки электроэнергии на ГЭС, связанного с маловодностью.</p> <p>В проекте СиПР 2025–2030 не представлена информация о перспективной нагрузке действующих электростанций, расположенных вблизи дефицитных энергорайонов, об оптимальности размещения генерирующих резервов, учете генерации ВИЭ, потенциала мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению, развитию распределенной (розничной) генерации, возможности снижения пиковых нагрузок в энергосистеме за счет механизмов управления спросом, а оценка возможного ухода или прекращения деятельности крупных потребителей.</p> <p>Использование в проекте СиПР 2025–2030 прогнозов, не учитывающих реальные темпы роста спроса, ряда факторов и показателей может привести к завышению параметров инвестиционных программ сетевых и генерирующих компаний сверх реальной потребности, опережающему росту тарифно-ценовой нагрузки, а также снижению темпов восстановления экономики из-за повышения затрат на электроснабжение предприятий. Так, например, для локализации прогнозного дефицита мощности в Сибири до 2029 года, было отобрано 1305 МВт, капитальные затраты на возведение которых составят около 0,6 трлн руб., при этом платеж потребителей на период окупаемости проекта оценивается более 1,5 трлн руб.</p> <p>В СиПР 2025–2030 для обеспечения покрытия части прогнозируемого дефицита мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» предлагается дополнительное строительство не менее 1385 МВт гарантированной генерации. При этом в обосновывающих материалах по Иркутской области, Забайкальскому краю и Республике Бурятия не представлены новые объекты отражающие реальный спрос на эту величину мощности.</p> <p>По Иркутской области, Забайкальскому краю, Республике Бурятия, Приморскому краю, Хабаровскому краю, Республике Саха (Якутия) и ряду других субъектов РФ была проведена сверка обосновывающих материалов по СиПР 2024–2029 и СиПР 2025–2030 (раздел 3.1.), в результате которой суммарная мощность новых потребителей на этих территориях составила около 80 МВт, при этом прогнозный</p>	не учтено	<p>Прогнозирование потребления в СиПР ЭЭС России осуществляется в соответствии с требованиями раздела II Методических указаний. В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП, что позволяет исключить учет в прогнозе потребления негарантированного спроса на электроэнергию.</p> <p>Величины непокрываемых дефицитов электрической энергии (мощности), представленные в приложении 3 к проекту СиПР ЭЭС России, определены для условий среднегодового года. В приложении 1 к проекту СиПР ЭЭС России приведены величины фактического потребления электрической энергии и мощности территориальными энергосистемами, отражающие реальную динамику роста спроса. По отдельным энергосистемам ОЭС Сибири и ОЭС Востока превышение фактического потребления за 2023 год на аналогичную величину, зафиксированную в 2022 году, составляет более 10%, как, например, по максимальному потреблению мощности в энергосистемах Иркутской области, Республике Бурятия. В обосновывающих материалах приводится перечень планируемых к вводу потребителей с увеличением мощности более 10 МВт, при этом иные потребители в обосновывающих материалах не отражаются, хотя они также могут существенно влиять на величину прогнозного потребления, как, например, в случае с переходом населения на использование электроотопления. Представление информации о перспективной нагрузке электростанций в СиПР ЭЭС России не предусмотрено Правилами разработки ДПР. Вопросы совершенствования нормативно-правового регулирования, указанные в предложении, не находятся в единоличной компетенции АО «СО ЕЭС» и не являются предметом исследования проекта СиПР ЭЭС России</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения ( <i>стиль автора сохранен</i> )	Позиция АО «СО ЕЭС» ( <i>учтено, не учтено, учтено частично</i> )	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>дефицит мощности сохранился на уровне 1385 МВт. Кроме того, в перечне планируемых к вводу потребителей отражены переносы сроков набора нагрузки по проектам, которые должны были набрать нагрузку в 2023-2024 годах, что также не подтверждает обоснованность строительства новой генерации в Сибири на 1385 МВт и на территории ОЭС Востока на 1350 МВт.</p> <p>Для исключения указанных рисков целесообразно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• актуализировать перечень планируемых к вводу потребителей, по которым отражен перенос сроков набора нагрузки.</li> <li>• актуализировать объем и структуру дефицита мощности, для чего отделить устойчивый (базовый) долгосрочный спрос от временного (негарантированного);</li> <li>• предусмотреть возможность оперативного снижения пиковых нагрузок за счет развития механизмов управления спросом в качестве инструмента балансирования режима работы энергосистемы, использования систем накопления энергии и других, более гибких и эффективных по сравнению с наиболее затратным строительством тепловой генерации инструментов;</li> <li>• снять нормативно установленные ограничения на выдачу электроэнергии объектами генерации, функционирующими на розничном рынке, в отношении которых Советом рынка выдано Подтверждение о нераспространении требования ФЗ «Об электроэнергетике» о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке;</li> <li>• снять запрет на выдачу мощности в сеть, установленный техническими условиями на технологическое присоединение для ряда генерирующих объектов розничного рынка. Так, например, в Ставропольском крае расположено тепличное хозяйство «Солнечный дар» (входит в холдинг Экокультура), на территории которого размещен энергоцентр, совокупной мощностью ГПА 80 МВт с запретом на выдачу электроэнергии в сеть. В летний период энергоцентр простаивает по причине большой длительности светового дня, отсутствию необходимости подсветки теплиц при минимальном объеме внутреннего электропотребления. Энергоцентр может осуществлять поставку электроэнергии, однако установленный в ТУ на ТП запрет ограничивает выдачу электроэнергии в энергосистему.</li> <li>• ввести механизм оплаты электроэнергии, поставленной оптовыми потребителями в сеть. Сейчас поставка электроэнергии от промышленных блок-станций, в отношении которых Советом рынка выдано подтверждение, осуществляется безвозмездно. Предлагаем оплачивать поставку электроэнергии, например, по двойной цене (индикатору) РСВ, что будет компенсировать промышленному потребителю затраты на содержание объектов генерации и выровняет условия ее продажи с объектами розничной генерации, включая ВИЭ, на розничном рынке электроэнергии (продается гарантирующему поставщику по цене не выше цены СВНЦ). Распределение платежа может осуществляться между потребителями ценовой зоны через небаланс РСВ, по аналогии с существующим механизмом оплаты режимной электрогенерации (ЭВР);</li> <li>• расширить существующие критерии соответствия пунктам 32, 33 и 33(1) Правил оптового рынка для возможности функционирования генерации на розничном рынке. Функционирование энергопромышленных комплексов с существующими блок-станциями нацелено на решение экологических проблем, утилизации попутных и вторичных энергоресурсов, повышение качества и надежности энергоснабжения основных промышленных производств (при ограничении мощности технологического присоединения) и др. Снятие нормативных ограничений на функционирование объектов генерации мощностью 25 МВт и более, расположенных на энергодефицитных территориях и в регионах с повышенными рисками внешнего электроснабжения, будет способствовать снижению дефицита мощности на период строительства новых генерирующих объектов, отобранных по механизму КОМ НГО, а также повышению прозрачности функционирования электрогенерации на оптовом и розничном рынках;</li> <li>• относить населенные пункты, расположенные в дефицитных энергорайонах, к ценовым зонам теплоснабжения для возможности модернизации теплогенерирующих установок или нового строительства котельных с возможностью электрогенерации;</li> <li>• провести в энергодефицитных субъектах Российской Федерации конкурсы на строительство быстровозводимой генерации (ГПА) на розничном рынке, по</li> </ul>		

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				аналогии с конкурсом на строительство объектов ВИЭ, с обязательной покупкой электроэнергии гарантирующими поставщиками с повышающим коэффициентом, например, 4-6 к цене РСВ, что ведет к снижению острой потребности в генерации и нормализации платежа за счет снижения пика потребления мощности в этих субъектах и др.;		
1049	Юрий Владимирович Черганов	Физическое лицо	Общее предложение	<p>2.Несоответствие представленных технических показателей в СиПР 2025–2030 и инвестиционных программ электросетевых компаний. Целесообразно принять меры к обеспечению единства подходов планирования технических показателей в СиПР и инвестиционных программах субъектов естественных монополий в электроэнергетике.</p> <p>Ассоциацией проведен выборочный анализ используемых показателей по регионам присутствия ее членов, за исключением регионов, в которых реализуемые и перспективные мероприятия по развитию распределительных электрических сетей, включенные в СиПР, либо в полном объеме включены в утвержденные ИПР территориальных сетевых организаций (ТСО), либо планируются к реализации на объектах не территориальных сетевых организаций.</p> <p>По информации разработчиков СиПР в этих регионах оценка тарифных последствий реализации технических решений в распределительной сети не требуется.</p> <p>В результате анализа установлено, что при разработке проекта СиПР2025–2030:</p> <p>а) Не в полной мере учитываются изменения законодательства Российской Федерации.</p> <p>В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», в ряде субъектов Российской Федерации рассматривается вопрос заключения соглашений, предусматривающих рост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии выше параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующие годы (далее СЭП) долгосрочного периода регулирования. В настоящее время в ФАС России рассматриваются проекты таких соглашений по 18 субъектам Российской Федерации.</p> <p>Таким образом, при оценке тарифных последствий в СИПР не учтены темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии, которые предусмотрены указанными проектами соглашений, заключение которых предусмотрено действующим в области ценообразования в электроэнергетике законодательством.</p> <p>При этом, по ряду субъектов РФ темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии достигают существенных величин. Например, проект соглашения по Республике Карелия предусматривает рост тарифов до 12,6% сверх СЭП (СЭП +12,6%), Кемеровская область-Кузбасс - до 8,3% сверх СЭП (СЭП +8,3%), Томская область - до 13,78% сверх СЭП (СЭП +13,78%), Краснодарский край (Республика Адыгея, Федеральная территория Сириус) - до 13,5% сверх СЭП (СЭП +13,5%), Республика Саха (Якутия) – до 28%.</p>	не учтено	В предложении отсутствует конкретная информация в части наличия несоответствий технических показателей в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и ИПР. При этом ИПР сетевых компаний формируются в рамках требований Правил утверждения ИПР, а СиПР ЭЭС России формируется в соответствии с требованиями Правил разработки ДПР. Таким образом, технические решения включаемые в СиПР ЭЭС России не должны в полной мере содержать технические решения, предусмотренные к включению в ИПР сетевых организаций
1050	Юрий Владимирович Черганов	Физическое лицо	Общее предложение	<p>б) По отдельным субъектам РФ размер средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренный проектом соглашения, существенно превышает размер таких средств, используемых в расчете тарифных последствий в СИПР.</p> <p>Так, например, в Нижегородской области в соответствии с проектом соглашения в 2025-2029 году – 34 301,46 млн.руб., а в соответствии с СИПР на 2025-2029 годы – 29 392 млн.руб. Такие отклонения подлежат обоснованию и приведению к единым согласованным всеми заинтересованными сторонами показателям.</p>	не учтено	ИПР сетевых компаний формируются в рамках требований Правил утверждения ИПР, а СиПР ЭЭС России формируется в соответствии с требованиями Правил разработки ДПР. Таким образом, технические решения включаемые в СиПР ЭЭС России не должны в полной мере содержать технические решения, предусмотренные к включению в ИПР сетевых организаций
1051	Юрий Владимирович Черганов	Физическое лицо	Общее предложение	<p>в) В проектах документах, рассматриваемых в настоящее время, в том числе, СИПР и проекты инвестиционных программ, имеются существенные отклонения в технических показателях, используемых для оценки тарифных последствий.</p> <p>По информации разработчиков, СиПР разработаны в соответствии с Правилами</p>	не учтено	ИПР сетевых компаний формируются в рамках требований Правил утверждения ИПР, а СиПР ЭЭС России формируется в соответствии с требованиями Правил разработки ДПР. Таким образом, технические решения включаемые в СиПР ЭЭС России не должны в полной мере

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 (далее – Правила). Прогноз потребления электрической энергии и мощности в период 2025–2030 годов по ЕЭС России и ТИГЭС разработан на основе сложившейся структуры потребления электрической энергии с учетом планов действующих крупных потребителей по изменению объема и режимов потребления электрической энергии и инвестиционных проектов по созданию новых и развитию (модернизации) действующих производств, информация о которых, в том числе, предоставлена органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации. В прогнозе потребления учтено свыше 1400 инвестиционных проектов суммарным потреблением электрической энергии 90 724,8 млн кВт·ч.</p> <p>При этом, в инвестиционных программах субъекты электроэнергетики (ТСО) планируют темпы роста полезного отпуска существенно более сдержанными. В отдельных случаях имеет место снижение полезного отпуска, а разработчики СИПР предусматривают рост объемов реализации услуг по передаче электрической энергии. Так, например, в Челябинской области на 2026 год в ИПР ПАО «Россети Урала» планируется снижение полезного отпуска, при этом СИПР предусматривает рост с темпом 2,3%.</p> <p>Столь значительные отклонения (занижение) планируемых объемов полезного отпуска услуги по передаче электрической энергии заведомо приводят к необоснованному росту тарифов, негативно влияют на инвестиционное планирование, в том числе, на планирование финансовых ресурсов, а также в части определения необходимых сроков реализации инвестиционных мероприятий. Для исключения указанных рисков целесообразно принять меры к обеспечению единства подходов планирования технических показателей в СиПР и инвестиционных программах субъектов естественных монополий в электроэнергетике.</p>		содержать технические решения, предусмотренные к включению в ИПР сетевых организаций. Прогноз потребления электрической энергии и мощности формируется в соответствии с требованиями Методических указаний. При этом и в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, при разработке прогноза потребления электрической мощности нагрузка вновь вводимых в эксплуатацию (реконструируемых) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии учитывается при наличии заключенного договора ТП
1052	Юрий Владимирович Черганов	Физическое лицо	Общее предложение	<p>3. При утверждении СиПР 2025–2030 целесообразно сохранить информацию о величинах максимального пикового потребления мощности по ценовым зонам оптового рынка и продолжить публиковать ее на ежегодной основе. Это значительно повышает прозрачность определения объема генерации при проведении отборов мощности (КОМ).</p> <p>В проекте СиПР 2025–2030 отражена информация о величинах максимального потребления мощности по ценовым зонам, что повышает прозрачность определения величин пикового спроса на мощность для их учета в конкурентном отборе мощности (КОМ). Это уже было сделано при утверждении СиПР 2023–2028, СиПР 2024–2029 и в дальнейшем публиковать данную информацию ежегодно, закрепив соответствующую норму в Правилах разработки СиПР.</p>	учтено	Приведенная в предложении информация будет сохранена в обосновывающих материалах к СиПР ЭЭС России
1053	Лабутин Глеб Владимирович	ООО "Сибирская генерирующая компания"	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	<p>В целях оценки корректности предлагаемого решения для покрытия прогнозируемого дефицита мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» в объеме 2885 МВт:</p> <p>Произвести сравнение предлагаемого комбинированного варианта: генерация в Юго-Восточной Сибири величиной не менее 1385 МВт и линия ПТ пропускной способностью 1500 МВт, с другим комбинированным вариантом: генерация в Юго-Восточной Сибири (с учетом мощности отобранных генерирующих объектов по итогам проведенных конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, в том числе Улан-Удэнская ТЭЦ-2 (155 МВт), Иркутская ТЭЦ-11 (690 МВт), Харанорская ГРЭС (460 МВт)) и увеличение пропускной способности транзита «Иркутск-Бурятия-Чита» путем перевода на напряжение 500 кВ следующих ВЛ работающих в настоящее время на напряжении 220 кВ: ВЛ Ключи – Гусиноозерская ГРЭС (Л-582), ВЛ Гусиноозерская ГРЭС – Петровск Забайкальский (Л-583), ВЛ Петровск Забайкальский – Чита (Л-584). Сравнение провести по критерию минимума дисконтированных затрат.</p>	не учтено	Для передачи постоянного тока, предлагаемая к сооружению в ОЭС Сибири, возможным альтернативным решением может быть сооружение ЛЭП переменного тока 500 кВ, которых потребуется порядка четырех ЛЭП на каждом транзите с учетом эффективности ЛЭП 500 кВ на переменном токе и необходимости резервирования. Эффективность каждой ЛЭП переменного тока имеет свои индивидуальные особенности, связанные с протяженностью ЛЭП, потокораспределением в сети переменного тока, наличием шунтирующих связей. Для ВЛ 500 кВ эффективность передачи мощности составляет порядка 300-500 МВт. Таким образом, альтернативный вариант с сооружением ЛЭП переменного тока 500 кВ будет значительно превышать оценочную стоимость варианта строительства передачи постоянного тока
1054	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	<p>По результатам рассмотрения проекта СиПР АО «ЛОЭСК» направляет следующие замечания:</p> <p>1. Перечисленные ниже мероприятия АО «ЛОЭСК» планируются во избежание достижения недопустимых изменений параметров электроэнергетического режима (перегрузка трансформатора) в режиме N-1 с учетом существующей загрузки и мощности по действующим договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей, и относятся к</p>	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России,

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>комплексным техническим решениям по усилению сети для обеспечения технологического присоединения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- «Реконструкция ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) с заменой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый»;</li> <li>- «Реконструкция ПС 110 кВ Кривогаз (ПС 595) с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый».</li> </ul> <p>Отдельно следует отметить, что аналогичные по обоснованию реконструируемые объекты на территории Ленинградской области, длительно допустимая нагрузка которых складывается из контрольного замера и мощности по заключенным договорам, включены в Приложение № 4 СиПР: ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344), ПС 110 кВ Сосновская (ПС 547), ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43), ПС 110 кВ Шум (ПС 377), ПС 110 кВ Батово (ПС 142), ПС 110 кВ Большевик (ПС 395), ПС 110 кВ Волхов (ПС 393), ПС 110 кВ КС-2 (ПС 345). Данные мероприятия по составу обоснований аналогичны объектам реконструкции ПС 110 кВ Олтон Плюс (ПС 137) и ПС 110 кВ Кривогаз (ПС 595).</p> <p>Таким образом, учитывая положения п. 3 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556 (далее – Правила разработки) о единстве подходов к планированию развития электроэнергетики на территории РФ, мероприятия по реконструкции ПС 137 и ПС 595 должны быть включены в СиПР (Приложение № 4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России).</p>		<p>включению не подлежат.</p> <p>При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы</p>
1055	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	<p>2. Учитывая направление реализации мероприятий по строительству АО «ЛОЭСК» новых центров питания 110 кВ, являющихся комплексными техническими решениями по усилению электрической сети, необходимыми для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, указанные ниже проекты АО «ЛОЭСК» должны быть включены в СиПР (Приложение № 4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России) в соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки объекты согласно таблице «Дополнительные поясняющие материалы, Приложение 1».</p>	не учтено	<p>В связи с тем, что таблица «Дополнительные поясняющие материалы, Приложение 1» не была приложена к настоящему предложению при направлении его в рамках общественного обсуждения проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, и, как следствие, в АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о перспективных мероприятиях, предлагаемых к включению в Приложение 4 СиПР ЭЭС России на 2025–2030 год, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и в обосновывающих материалах к ним отсутствуют</p>
1056	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	<p>3. Изменить установленную трансформаторную мощность строящейся ПС 110 кВ Императорская с 2х40 МВА на 2х16 МВА. Согласно изменениям №1 в технические условия к договору № 06-030/005-ПС-23 от 19.07.2023 предусматривается строительство новой ПС 110 кВ Императорская с установкой двух силовых трансформаторов 2х16 МВА.</p>	не учтено	<p>В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления.</p> <p>В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы.</p> <p>Для учета указанной в замечании информации по договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в АО «СО ЕЭС» в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации</p>
1057	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	<p>4. Также в СиПР необходимо включить мероприятие «Реконструкция оборудования ПС 110 кВ Слобода (ПС 312) с установкой двух ячеек 110 кВ». Реализация данного проекта является необходимым условием в составе технического решения для обеспечения возможности технологического присоединения ПС 110 кВ Ковалевская, мероприятия по строительству которой предусмотрены п.57 Правил разработки.</p>	не учтено	<p>В соответствии с Правилами разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции ЛЭП и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП, не подлежат включению в СиПР ЭЭС России в виде отдельного перечня мероприятий по развитию электрических сетей. Указанные мероприятия включаются в обосновывающие материалы, при этом мероприятия, предусмотренные ТУ для ТП в части создания (модернизации) устройств РЗА, а также мероприятия по замене выключателей и иного оборудования на</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						объектах электросетевого хозяйства, включать в обосновывающие материалы не требуется
1058	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	5. На основании исходных данных, ранее направленных в адрес АО «СО ЕЭС» в рамках подготовки СиПР, по следующим мероприятиям АО «ЛОЭСК» в Таблице 31 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Ленинградской области» необходимо скорректировать сроки ввода согласно приведенной объекту согласно таблице «Дополнительные поясняющие материалы, Приложение 2»	не учтено	В связи с тем, что таблица «Дополнительные поясняющие материалы, Приложение 2» не была приложена к настоящему предложению при направлении его в рамках общественного обсуждения проекта СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, и, как следствие, в АО «СО ЕЭС» отсутствует информация о перспективных мероприятиях, предлагаемых к включению в Приложение 4 СиПР ЭЭС России на 2025–2030 год, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и в обосновывающих материалах к ним отсутствуют
1059	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	6. В связи с высокой степенью готовности первых очередей застройки ООО «БалтИнвестГрупп» их подключению по существующей сети, а также ввиду реализации комплексного технического решения по усилению электрической сети, необходимого для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей со строительством ПС 110 кВ Новая-4 (Бугры), расположенной в непосредственной близости от энергопринимающих устройств предлагаем рассмотреть вариант по исключению из проекта СиПР мероприятия по строительству ПС 110 кВ Лесной ручей и двух КЛ 110 кВ Парнас – Лесной ручей.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства ОАО «ОЭК», владеющего ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
1060	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	7. Дополнить таблицу 31 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Ленинградской области» в части ПС 110 кВ Императорская информацией о договорах 8 юридических лиц до 150 кВт суммарной максимальной мощностью 0,517 МВт и 52 физических лиц суммарной максимальной мощностью 0,628 МВт.	не учтено	В соответствии с Правилами разработки ДПР в рамках разработки СиПР ЭЭС России при формировании прогноза потребления в соответствии с требованиями Методических указаний выполняется учет договоров ТП. В соответствии с пунктом 55 Правил разработки ДПР АО «СО ЕЭС» до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в Минэнерго России проект среднесрочного прогноза потребления. В связи с тем, что информация о договоре ТП, приведенная в замечании, не была предоставлена в АО «СО ЕЭС» до 1 июля 2024 года в соответствии с требованиями Правил предоставления информации, то указанная информация не может быть учтена при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для учета указанной в замечании информации по договору ТП при формировании СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы данная информация должна быть направлена сетевой организацией в АО «СО ЕЭС» в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
1061	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	8. В связи с наличием резервной мощности для технологического присоединения ПС 110 кВ Мега (ПС 98), согласно публикуемой на сайте ПАО «Россети Ленэнерго» объеме 35,26 МВА и несоответствию ООО «Энергоинвест» критериям ближайшей сетевой организации для присоединения энергопринимающих устройств заявителей (ООО «Ольгино», ООО «Ольгино-4», ООО «Петербургская финансовая компания», ООО «РАС», ООО «Специализированный Застройщик «МЗ») предлагаем пересмотреть необходимость реализации мероприятий по строительству ПС 110 кВ Порошкино с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый со строительством двух ЛЭП 110 кВ Парнас – Порошкино ориентировочной протяженностью 1,4 км.	не учтено	В АО «СО ЕЭС» отсутствуют сведения о расторжении договора по указанному ТП. В направленном предложении необходимых сведений также не содержится. В этой связи основания для исключения мероприятия из обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
1062	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	9. Предлагаем рассмотреть к исключению из проекта СиПР мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Большевик (ПС 395) с увеличением трансформаторной мощности до 25 МВА. Согласно данным в Таблицах 8, 9, фактическая максимальная	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				нагрузка за отчетный период выявлена в ОЗП 2023–2024 гг. ПС 110 кВ Большевик (ПС 395) составила 15,95 МВА, что составляет 132,92 % от Сддн и превышает допустимый Сддн трансформатора. Однако, согласно информации о резерве мощности ПС 35-110 кВ ПАО «Россети Ленэнерго» за 2 квартал 2024 года, публикуемой на официальном сайте, на ПС 393 имеется свободная для технологического присоединения мощность на центре питания и составляет 2,5 МВА, что противоречит выводам проекта СиПР.		электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства иной сетевой организации (ПАО «Россети Ленэнерго»), владеющей ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
1063	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	10. Предлагаем рассмотреть к исключению из проекта СиПР мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Волхов (ПС 393) с увеличением трансформаторной мощности до 2х16 МВА по причине отсутствия в обосновании рассмотрения варианта перевода нагрузок на смежные центры питания по сети 10 кВ. Таким образом, реализация данного мероприятия нецелесообразна и преждевременна в том числе из-за отсутствия детальной проработки вариантов перераспределения нагрузок между существующими центрами питания г. Волхов.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства иной сетевой организации (ПАО «Россети Ленэнерго»), владеющей ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
1064	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	11. Предлагаем рассмотреть к исключению из проекта СиПР мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Сосновская (ПС 547) с увеличением трансформаторной мощности до 2х40 МВА. На ПС 110 кВ Сосновская (ПС 547) расчет ПАР выполнен без учета ММПС. Фактически согласно данным СиПР работает только одна из двух ММПС. При этом, основной аргумент реконструкции с демонтажем ММПС основан на внутреннем распоряжении ПАО «Россети Ленэнерго» от 27.03.2020 №111-Р о выводе из работы ММПС, установленных согласно разделу СиПР «Таблица 6 – Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» в 2021 г. Необходимо рассмотреть вариант исключения из перечня выводимых ММПС Т-3 и Т-4, исключения мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Сосновская (ПС 547).	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства иной сетевой организации (ПАО «Россети Ленэнерго»), владеющей ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
1065	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	12. В обосновывающих материалах по Ленинградской области необходимо привести в соответствие мероприятия по присоединению потребителя ООО «ЕвроХим Северо-Запад-2». Согласно Таблице 5 «Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет» и Таблице 6 «Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет» ПС 110 кВ Аммиачная (2х63	учтено	Предложение будет учтено при доработке обосновывающих материалов



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				МВА) с двумя КВЛ 110 кВ от ПС 330 кВ Кингисеппская введены в 2022 г. (для потребителя ООО «ЕвроХим Северо-Запад-2»), однако, в Таблице 25 «Перечень планируемых к вводу потребителей на территории Ленинградской области» данные объекты фигурируют повторно с указанием центра питания ПС 330 кВ Кингисеппская.		
1066	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	13. Предлагаем к исключению из обосновывающих материалах по Ленинградской области мероприятия по строительству ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24). Согласно Таблице 25 «Перечень планируемых к вводу потребителей на территории Ленинградской области» жилая застройка ООО «Специализированный застройщик «ЛСР.ЛЮ» и ООО «ЛСР. Энерго» равномерно распределена между электросетевыми объектами Ленинградской области (ПС 110 кВ Ильинка (ПС 525) и г. Санкт-Петербург ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24). Выполнение мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) в г. Санкт-Петербург для технологического присоединения объектов в смежном субъекте РФ – Ленинградской области, окажет негативное влияние на потребителей г. Санкт-Петербург в части увеличения нагрузки на котловой НВВ. Исполнение новых трансформаторов на ПС 110 кВ Ильинка на уровне низкого напряжения 20 кВ не позволяет осуществить закольцовку (резервирование) существующих сетей, а также осуществить перераспределение нагрузок существующих сетей 10 кВ г. Всеволожск на новый трансформатор. Также в расчете не учтена установленная на ПС 525 в 2019 г. ММПС мощностью 25 МВА. Вместе с тем, в качестве альтернативного технического решения целесообразно рассмотреть возможность присоединения объектов от ПС 110 кВ Ковалевская.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго», владеющего ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
1067	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	14. Предлагаем к исключению из обосновывающих материалах по Ленинградской области мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Красный Октябрь с установкой двух трансформаторов 110/20 кВ мощностью 25 МВА каждый. Наличие единственного договора на осуществление технологического присоединения № 23-074692-100-046 свидетельствует о выполнении работ по реконструкции источника питания на территории Санкт-Петербурга за счет средств при установлении тарифа на передачу электрической энергии на территории г. Санкт-Петербурга для осуществления присоединения объектов на территории Ленинградской области. Таким образом, при значительных инвестиционных затратах на реализацию инвестиционных проектов на территории Санкт-Петербурга для присоединения энергопринимающих установок заявителя (многоквартирные жилые дома, ДОУ, ЛОС, ВНС, КНС) на территории Ленинградской области, выручка по передаче электрической энергии по факту присоединения должна быть направлена на мероприятия, финансируемые на территории Ленинградской области. Учитывая предусмотренное законодательством требование об обязательном раздельном учете доходов и расходов по субъектам Российской Федерации, направление средств, учтенных при тарифном регулировании Санкт-Петербурга не обеспеченных в последствии выручкой, экономически не обосновано. Вместе с тем, так как ПАО «Россети Ленэнерго не соответствует критериям ближайшей сетевой организации для присоединения энергопринимающих устройств ООО «СЗ «Самолет Новосаратовка» на территории дер. Новосаратовка Свердловского ГП Всеволожского района Ленинградской области, присоединение заявителя целесообразно осуществить от реализуемой АО «ЛОЭСК» в непосредственной близости ПС 110 кВ Покровская.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго», владеющего ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
1068	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	15. Предлагаем рассмотреть к исключению из проекта СиПР мероприятия по строительству ПС 110 кВ Касимово и заходов 110 кВ, обоснованные исключением существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций, а также обеспечением прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности. В соответствии с информацией, изложенной в обосновывающих материалах по Ленинградской области, данные мероприятия реализуются в рамках выполнения технических условий для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Дрифт Рейсинг Парк», ООО «СЗ Охта» и, согласно Правилам разработки, не подлежат включению в проект СиПР.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго», владеющего ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
1069	Смолина Юлия Сергеевна	АО "ЛОЭСК"	Общее предложение	16. В обосновывающих материалах по Ленинградской области необходимо проверить и уточнить исходные данные в Таблице 8 «Фактическая нагрузка трансформаторов подстанций 110 кВ и выше в дни зимних и летних контрольных замеров за последние пять лет». На ПС 110 кВ Батово (ПС 142) Т-1, ПС 110 кВ Большевик (ПС 395) Т-1, ПС 110 кВ Войковицы (ПС 366) Т-1, ПС 110 кВ Волхов (ПС 393) Т-1, ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) Т-2, ПС 110 кВ КС-2 Т-1, ПС 110 кВ Лепсари (ПС 325) Т-1, ПС 110 кВ Мичуринская (ПС 330) Т-1, ПС 110 кВ Первомайская (ПС 375) Т-2, ПС 110 кВ Шум (ПС 377) Т-2 и ПС 110 кВ Шундорово (ПС 367) Т-2 фактическая нагрузка дня зимнего контрольного замера 2023 г. значительно (в 1,5-2 раза) выросла по сравнению с данными контрольных замеров 2019-2022 гг. Соответственно, дальнейшие выводы в проекте СиПР были сделаны относительно указанных в таблице значений. В случае отклонений схемы сети 35 кВ и выше, вызванных нормативными возмущениями в сети, от нормального режима в день контрольного замера и отсутствия подтверждения указанных данных, следует провести перерасчет длительно-допустимых перегрузок трансформаторов и, при необходимости, пересмотреть необходимость реализации мероприятий по реконструкции данных центров питания с увеличением трансформаторной мощности.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обращаем внимание, что согласно абзацу второму пункта 58 Правил разработки ДПР при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы включение проектов по развитию электрических сетей в предусмотренный СиПР ЭЭС России перечень мероприятий по развитию электрических сетей осуществляется только по результатам их технико-экономического обоснования и оценки в порядке, установленном Правилами разработки ДПР и Методическими указаниями. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для пересмотра технических решений по указанным мероприятиям в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
1070	Кучунова Юлия Михайловна	ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"	Общее предложение	В соответствии с пунктом 61 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. N 2556, направляем замечания к СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг. В состав СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг. необходимо включить инвестиционный проект «Строительство новой ПС 110/10 кВ 2х6300 кВА «Учреждение», с заходами двух ВЛ–110 кВ, по адресу: Краснодарский край, Приморско-Ахтарский район, п. Ахтарский» (идентификационный номер - L_03_1112312001141_2) или указать причину, по которой включение невозможно. Вся необходимая информация была направлена в Ваш адрес письмом от 29.02.2024 №290, а также письмом от 19.04.2024 №531.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании представленных в АО «СО ЕЭС» предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, сформированных в соответствии с требованиями пунктов 27 и 28 Правил предоставления информации. По результатам анализа предложений сетевой организации выявлена неполнота (некомплектность) предоставленных сетевой организацией данных, не устраненная в срок до 20 апреля 2024 года, в связи с чем, согласно пункту 52 Правил разработки ДПР, указанное предложение сетевой организации не было принято к рассмотрению при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. Для рассмотрения возможности включения мероприятия в СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы сетевой организации (собственнику электросетевого оборудования) следует в установленный пунктом 50 Правил разработки ДПР срок (не позднее 1 марта 2025 года) направить предложения по развитию электрических сетей в объеме и порядке, предусмотренном Правилами предоставления информации
1071	Тарасов Андрей Владимирович	АО "РЭС"	Общее предложение	По результатам рассмотрения проекта СиПР АО «РЭС» направляет следующие замечания: 1. Учитывая направление реализации мероприятий по строительству АО «РЭС» новых центров питания 110 кВ, являющихся комплексными техническими решениями по усилению электрической сети, необходимыми для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, указанные ниже проекты АО «РЭС» должны быть включены в СиПР (Приложение № 4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России) в соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки (таблица "Дополнительные поясняющие материалы, Приложение 1"): Наименование проекта: - Строительство ПС 110 кВ Пулковские высоты с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый;	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				- Строительство двух КЛ 110 кВ Пулковская – Пулковские высоты ориентировочной протяженностью 3,5 км каждая Основание: В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556		
1072	Тарасов Андрей Владимирович	АО "РЭС"	Общее предложение	По результатам рассмотрения проекта СиПР АО «РЭС» направляет следующие замечания: 1. Учитывая направление реализации мероприятий по строительству АО «РЭС» новых центров питания 110 кВ, являющихся комплексными техническими решениями по усилению электрической сети, необходимыми для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей, указанные ниже проекты АО «РЭС» должны быть включены в СиПР (Приложение № 4 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России) в соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки (таблица "Дополнительные поясняющие материалы, Приложение 1"): Наименование проекта: - Строительство ПС 110 кВ Камыши с двумя трансформаторами 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый; - Строительство двух КЛ 110 кВ Жемчужная – Камыши ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая Основание: В соответствии с абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556	не учтено	В соответствии с абзацем девятым пункта 57 Правил разработки ДПР мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами ТП порядке в качестве обязательств по договорам ТП и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом – восьмом пункта 57 Правил разработки ДПР, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный СиПР ЭЭС России, включению не подлежат. При этом обращаем внимание, что мероприятия, реализация которых предусмотрена в рамках выполнения обязательств по договорам ТП, учтены при разработке обосновывающих материалов к СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы
1073	Тарасов Андрей Владимирович	АО "РЭС"	Общее предложение	2. Предлагаем рассмотреть к исключению из СиПР мероприятия по строительству ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый и строительству заходов ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Металлострой с отпайками на ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) ориентировочной протяженностью 0,3 км каждый как избыточные. Реализация данных мероприятий обоснована абзацем 8 пункта 57 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556 (далее – Правила разработки), и являются техническим решением по усилению сети для обеспечения технологического присоединения объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств. Однако, согласно раскрытию информации на официальном сайте ПАО «Россети Ленэнерго» за 2 квартал 2024 год объем свободной мощности для ТП на ПС 35 кВ Понтонная (ПС 33) составляет 6,7 МВА, что позволяет осуществлять присоединение потребителей на существующий центр питания. Вместе с тем, в обосновании соответствующего титула ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» в расчете перспективной нагрузки ПС 33 в режиме N-1 учтена величина перспективного отложенного спроса нагрузки, ориентированной на ПС 33А, которая не подтверждена заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения.	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго», владеющего ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
1074	Тарасов Андрей Владимирович	АО "РЭС"	Общее предложение	3. В обосновывающих материалах (в части г. Санкт-Петербург) проекта СиПР в Таблице 17 «Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории г. Санкт-Петербурга» предлагаем рассмотреть к исключению мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) с установкой третьего трансформатора 110/20/10 кВ мощностью 25 МВА. Выполнение мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) для технологического присоединения объектов в смежном субъекте РФ – Ленинградской области, окажет негативное влияние на потребителей г. Санкт-Петербург в части увеличении нагрузки на котловой НВВ. Следует отметить, что с учетом конструктивного исполнения ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) и сопутствующих этому рисков с возможной прирезкой территории для установки третьего трансформатора, а также создания временных схем для выполнения реконструкции на работающем оборудовании в рамках ограниченной территории существуют риски дальнейшего удорожания стоимости	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго», владеющего ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ Пороховская (ПС 24) и значительного увеличения тарифной нагрузки на потребителей г. Санкт-Петербург, что является недопустимым. В качестве альтернативного варианта целесообразно рассмотреть вариант ориентации нагрузок объектов ООО «Специализированный застройщик «ЛСР.ЛО» на ПС 110 кВ Ковалевская, планируемой к расположению инвестиционной программой АО «ЛОЭСК» в непосредственной близости от присоединяемых объектов.		
1075	Тарасов Андрей Владимирович	АО "РЭС"	Общее предложение	4. В обосновывающих материалах (в части г. Санкт-Петербург) проекта СиПР в Таблице 17 необходимо рассмотреть возможность присоединения энергопринимающих устройств АО «Синергия» с максимальной мощностью 42,845 МВт от ближайших центров питания, таких как: ПС 110 кВ Лахта (ПС 75) с резервом мощности по информации за 2 квартал 2024 г. в размере 49,91 МВА или ПС 110 кВ Невская Губа (ПС 76) с резервом мощности 48,45 МВА. Предлагаем пересмотреть вопрос реализации избыточных мероприятий по строительству ПС 110 кВ Беговая (ПС 139) с двумя трансформаторами 110/20/20 кВ мощностью 40 МВА каждый со строительством заходов КЛ 110 кВ Лахта – Крестовская №1, №2 (К-173, К-174) на ПС 110 кВ Беговая (ПС 139).	не учтено	В соответствии с требованиями пункта 50 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России включаются мероприятия, сформированные на основании предложений сетевых организаций по развитию электрических сетей, представленных в АО «СО ЕЭС» в предусмотренном Правилами предоставления информации порядке. Учитывая, что указанное мероприятие относится к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго», владеющего ими на праве собственности или на ином законном основании, то подача предложений в части данного объекта электроэнергетики может быть осуществлена непосредственно собственником объекта электроэнергетики с приложением обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации. При наличии предложений от сетевой организации, владеющей объектами электроэнергетики на праве собственности или на ином законном основании, и подтверждении обоснованности со стороны АО «СО ЕЭС» данное мероприятие не может быть исключено из СиПР ЭЭС России по требованию иной сетевой организации, не являющейся собственником объекта электроэнергетики
1076	Тарасов Андрей Владимирович	АО "РЭС"	Общее предложение	5. Необходимо уточнить исходные данные в Таблице 8 «Фактическая нагрузка трансформаторов подстанций 110 кВ и выше в дни зимних и летних контрольных замеров за последние пять лет». На ПС 110 кВ Зеленогорская (ПС 41) фактическая нагрузка дня зимнего контрольного замера 2023 г. значительно (в 1,6 раз на Т-1 и Т-2) выросла по сравнению с данными контрольных замеров 2019-2022 гг., тогда как максимум (скачок) потребления мощности по энергосистеме г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в части г. Санкт-Петербурга был в 2021 г. согласно Разделу 1.5. обосновывающих материалов.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обращаем внимание, что согласно абзацу второму пункта 58 Правил разработки ДПР при разработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы включение проектов по развитию электрических сетей в предусмотренный СиПР ЭЭС России перечень мероприятий по развитию электрических сетей осуществляется только по результатам их технико-экономического обоснования и оценки в порядке, установленном Правилами разработки ДПР и Методическими указаниями. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для пересмотра технических решений по указанному мероприятию в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
1077	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	Добрый день, коллеги! Прошу рассмотреть мои предложения к проекту СиПР ЭЭС России 2025-2030, изложенные в прикрепленном файле (формат *.pdf), в объеме Ростовской области.  1. Предложение по расчетной температуре наружного воздуха (ТНВ) в Ростовской области, как и в Краснодарском крае, в летнее время: 1) принять расчетное значение ТНВ равным +40°С, а не +35°С, так как это число определено в период экстремально высоких температур (ПЭВТ) по указанным субъектам Российской Федерации (актуальность в учете ТНВ летом значением +40°С подтверждается массовыми отключениями потребителей в июле 2024 г).	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Расчеты электроэнергетических режимов выполнены согласно Методическим указаниям (подпункт б пункта 180) согласно которым, температура в ПЭВТ Ростовской области +35°С

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
1078	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	2. Предложения по установке на ПС 500 кВ Ростовская второй автотрансформаторной группы (АТГ) 500/220 кВ: 1) выполнить установку второй АТГ 500/220 в составе четырех фаз, одна из которых резервная, это типовое решение увеличивает схемно-режимную надежность электрической сети при выводе в ремонт одной из фаз АТГ (не требуется длительный вывод из работы всей группы).	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Указанное мероприятие по установке резервных фаз не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. Необходимость установки резервных фаз определяется на этапе разработки проектной документации.
1079	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	2. Предложения по установке на ПС 500 кВ Ростовская второй автотрансформаторной группы (АТГ) 500/220 кВ:  2) рассмотреть установку АТГ 500/330 вместо второй АТГ 500/220, это решение свяжет электрические сети 330, 500 кВ непосредственно и исключит потоки мощности «обратной трансформации» по существующей АТГ 330/220.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Разработанные мероприятия по развитию электрической сети соответствуют требованиям действующих НПА и обеспечивают в прогнозируемом объеме электроснабжение Ростовской области
1080	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	2. Предложения по установке на ПС 500 кВ Ростовская второй автотрансформаторной группы (АТГ) 500/220 кВ:  3) дополнить первую АТГ 500/220 резервной фазой, выполненной однотипно под существующие три рабочие фазы (Электрозавод, Москва).	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Указанное мероприятие по установке резервных фаз не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. Необходимость установки резервных фаз определяется на этапе разработки проектной документации. При этом, существующая АТГ-1 500/220 кВ на ПС 500 кВ Ростовская имеет в своем составе резервную фазу
1081	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	3. Предложения по установке на ПС 500 кВ Шахты третьей АТГ 500/220 кВ: 1) выполнить установку третьей АТГ 500/220 в составе четырех фаз, одна из которых резервная, это типовое решение увеличивает схемно-режимную надежность электрической сети при выводе в ремонт одной из фаз АТГ (не требуется длительный вывод из работы всей группы).	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Указанное мероприятие по установке резервных фаз не требует включения в СиПР ЭЭС России и (или) обосновывающие материалы в соответствии с требованиями пунктов 47 и 49 Правил разработки ДПР. Необходимость установки резервных фаз определяется на этапе разработки проектной документации
1082	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	3. Предложения по установке на ПС 500 кВ Шахты третьей АТГ 500/220 кВ: 2) выполнить секционирование систем шин (СШ) распределительного устройства (РУ) 220 кВ, тем самым обеспечив надежность РУ 220 кВ при повреждениях, приводящих к меньшему отключению присоединений от СШ 220 кВ (количество существующих присоединений 13, кроме этого в РУ установлены обходной и шиносоединительный выключатели).	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Разработанные мероприятия по развитию электрической сети соответствуют требованиям действующих НПА. Необходимость

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
						секционирования систем шин 220 кВ определяется на этапе разработки проектной документации
1083	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	3. Предложения по установке на ПС 500 кВ Шахты третьей АТГ 500/220 кВ: 3) рассмотреть возможность технического перевооружения ПС 500 кВ Шахты в объеме замены двух АТГ 500/220 на более мощные (мощность одной фазы 167 МВА заменить на 267 МВА), таким образом, будет получена экономия на новых ячейках третьей АТГ 500/220, а также на 100 МВА больше установленной мощности трансформаторов по сравнению с решением, изложенным в проекте СиПР (три АТГ 500/220 с мощностью фазы 167 МВА меньше, чем две АТГ 500/220 с мощностью фазы 267 МВА на 99 МВА).	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Разработанные мероприятия по развитию электрической сети соответствуют требованиям действующих НПА. Для предложенного решения в объеме замены двух АТГ 500/220 на более мощные в ПАР отключения одного из автотрансформаторов ПС 500 кВ Шахты мощность оставшегося в работе АТ составит 801 МВА, при том, что в учтенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 мероприятии с установкой АТ-3 мощность оставшихся в работе АТ составит 1002 МВА, что соответствует требуемой расчетной нагрузке ПС.
1084	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	4. Предложения по развитию электрической сети 220, 500 кВ в Ростовской области, в части обеспечения электроснабжения крупной агломерации городов Ростова и Батайска: 1) выполнить на ПС 220 кВ Койсуг строительство РУ 500 кВ с установкой одной АТГ 500/220 в составе четырех фаз (войдет в КС «Платовское») и двух ячеек ВЛ 500 кВ (РУ 500 кВ выполнить в виде КРУЭ-500).	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Разработанные мероприятия по развитию электрической сети соответствуют требованиям действующих НПА и обеспечивают в прогнозируемом объеме электроснабжение Ростовской агломерации
1085	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	4. Предложения по развитию электрической сети 220, 500 кВ в Ростовской области, в части обеспечения электроснабжения крупной агломерации городов Ростова и Батайска: 2) выполнить строительство ВЛ 500 кВ Шахты (Ростовская) - Койсуг для питания ПС 220 (500) кВ Койсуг от ПС 500 кВ Шахты или Ростовская (от какой из этих подстанций питание будет более эффективно покажут результаты расчета электрических режимов).	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Разработанные мероприятия по развитию электрической сети соответствуют требованиям действующих НПА и обеспечивают в прогнозируемом объеме электроснабжение Ростовской агломерации
1086	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	4. Предложения по развитию электрической сети 220, 500 кВ в Ростовской области, в части обеспечения электроснабжения крупной агломерации городов Ростова и Батайска: 3) выполнить строительство ВЛ 500 кВ Койсуг - Кубанская (Тихорецк) для транзита мощности от ПС 220 (500) кВ Койсуг на ПС 500 кВ Кубанская или Тихорецк (на какую из этих подстанций транзит будет более эффективным покажут результаты расчета электрических режимов).	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Разработанные мероприятия по развитию электрической сети соответствуют требованиям действующих НПА и обеспечивают в прогнозируемом объеме электроснабжение Ростовской агломерации
1087	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	4. Предложения по развитию электрической сети 220, 500 кВ в Ростовской области, в части обеспечения электроснабжения крупной агломерации городов Ростова и Батайска: 4) рассмотреть строительство ВЛ 220 кВ, дополнительно отходящих от ПС 220(500) кВ Койсуг, для перераспределения мощности (количество и направление определить по результатам расчета электрических режимов), эти предложения увеличат схемно-режимную надежность электрической сети Ростовской области и возможно исключат необходимость в установке третьей АТГ 500/220 на ПС 500 кВ Шахты (чрезмерное увеличение трансформаторной мощности на одной подстанции в современных условиях не обеспечивает высокий уровень надежности), а также обеспечат увеличение пропускной способности в сторону дефицитной электроэнергетической системы Краснодарского края, разгрузив транзиты 220 кВ.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Разработанные мероприятия по развитию электрической сети соответствуют требованиям действующих НПА и обеспечивают в прогнозируемом объеме электроснабжение Ростовской агломерации

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
1088	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	5. Предложения по транзиту 220 кВ Новочеркасская ГРЭС - ПС 220 кВ Р-4: 1) при строительстве третьей цепи ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС - Р-4 на своих опорах (существует двухцепная ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС - Р-4) исключить необходимость установки автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) за счет правильного выбора сечения провода марки АС в соответствии с ГОСТ 839 (не использовать термостойкие марки проводов с повышенным рабочим диапазоном до +150(210)°С, выполненных по ТУ, так как это может привести к значимому удорожанию строительства ВЛ и новым особенностям ее эксплуатации)	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Обоснование необходимости указанного мероприятия, выполненное с учетом требований Методических указаний, приведено в разделе 2 книги по соответствующему субъекту РФ опубликованных совместно с СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы обосновывающих материалов. В этой связи основания для исключения мероприятия из СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. Конкретизация параметров ЛЭП, а также необходимость установки АОПО ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС - Р-4 №3 будет определяться на этапе разработки проектной документации
1089	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	5. Предложения по транзиту 220 кВ Новочеркасская ГРЭС - ПС 220 кВ Р-4: 2) при создании АОПО ВЛ 220 кВ Новочеркасская - ГРЭС на I и II цепях объединить в одном устройстве АОПО на две цепи, тем самым получится экономия места в релейном щите (зале) и денежных средств соответственно.	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Конкретизация выбора аппаратуры для ПА и мест ее установки определяется на этапе разработки проектной документации
1090	Шовкопляс Сергей Сергеевич	Физическое лицо	Текстовая часть. Схема и программа развития ЭЭС России	6. Предложение по сечению Ростов – Волгоград (Волгоград – Ростов): 1) выполнить строительство ВЛ 500 кВ Волга - Ростовская АЭС, которая существенно увеличит пропускную способность между Волгоградской и Ростовской областями (например, ограничение возникает при выводе одного блока Ростовской АЭС в ремонт, работают три).	не учтено	При разработке СиПР ЭЭС России АО «СО ЕЭС» руководствуется требованиями Правил разработки ДПР, Правил предоставления информации, Методических указаний, а также иных действующих нормативно-правовых актов. Перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренных к включению в СиПР ЭЭС России, определяется на основании требований, приведенных в пункте 57 Правил разработки ДПР. Разработанные мероприятия по развитию электрической сети соответствуют требованиям действующих НПА и обеспечивают в прогнозируемом объеме электроснабжение Ростовской области
1091	Васильев Игорь Анатольевич	ПАО "Интер РАО"	Приложение 3 Перечень и описание ТТНГ	В соответствии с проектом СиПР на 2025-2030 гг. (Приложение №3) сформированы следующие территории, на которых необходимо строительство новой генерации в том числе в рамках КОМ НГО: Юго-Восточная часть ОЭС Сибири (1,4 ГВт); ОЭС Востока (1,4 ГВт); ОЭС Юга (2,4 ГВт); Южная часть ОЭС Центра (1 ГВт). При этом, следует отметить, что для ОЭС Востока и Юга детальным образом определены энергорайоны дефицита с необходимой потребностью в новой генерации. В то же время для Юго-Восточной части ОЭС Сибири и Южной части ОЭС Центра подобная детализация не представлена, что затрудняет планирование участия генерирующих компаний в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов. С учетом вышесказанного, считаем целесообразным дополнить Приложение №3 СиПР 2025-2030 детализацией территорий технологически необходимой генерации.	учтено частично	Южная часть ОЭС Центра является энергорайоном, не требующим дополнительной детализации. В части Юго-Восточной части ОЭС Сибири внесены уточнения в описание в рамках требований Правил разработки ДПР, на основании которых выполняется разработка СиПР ЭЭС России
1092	Аржаев Алексей Иванович	ООО "НПО "ДИАПРОК"	Общее предложение	Предложения ООО «НПО «ДИАПРОК» к материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы В обосновывающих материалах по энергосистемам многих субъектов Российской Федерации (имеющих в своем составе АЭС) приведены не вполне корректные показатели установленной мощности. Эксплуатирующая организация АО «Концерн Росэнергоатом» давно проводит систематическую работу по повышению установленной мощности действующих энергоблоков АЭС, что, например, показано в [1]. На повышение установленной мощности действующих энергоблоков АЭС были затрачены существенные государственные средства, поэтому должен быть виден результат.	не учтено	В соответствии со сведениями, предоставленными АО «Концерн Росэнергоатом» согласно Правилам предоставления информации, установленная мощность Курская АЭС составляет 2000 МВт до 2024 года. В соответствии с информацией Госкорпорации «Росатом» о динамике изменения установленной генерирующей мощности АЭС в период до 2042 года, направленной письмами от 09.07.2024 № 1-8/34724, от 22.06.2024 № 1-8/31944, установленная мощность планируемых к вводу в эксплуатацию энергоблоков Курской АЭС-2 составляет 1200 МВт каждый, что отражено в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, то есть мощность, при которой оборудование может работать длительное время при номинальных параметрах и в



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>Однако результаты этих работ в обосновывающих материалах отражены слабо. В прилагаемом файле «Замечания к материалам Проекта СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы.pdf» приведены конкретные примеры и даны предложения, как это следовало бы учесть в Проекте СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы в процессе доработки перед утверждением. Представляется, что уточнения должны быть учтены в суммарном показателе установленной мощности тех энергосистем, которые имеют АЭС в своем составе, и внесены в строки «АЭС» в Приложении 1, входящем в состав документа «СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы».</p> <p>[1] А.В. Шутиков. Работа энергоблоков АЭС на повышенном уровне мощности. Перспективы дальнейшего повышения мощности до 107-110%, 2014: Предлагается:</p> <p>- в таблице 15 файла «Курская область.pdf» в строке «АЭС» вместо показателя суммарной установленной мощности «2000» на 2024 год записать показатель «2190»; на 2025-2026 годы записать показатель «3390» (так как до окончания начального периода промышленной эксплуатации не представляется возможным корректно указать фактическую установочную мощность), а на 2027-2030 годы – показатель «4590»;</p> <p>- в окончательной редакции документа «Проект СиПР ЭЭС России 2025–2030» также учесть показатель суммарной установленной мощности «2190» на 2024 год; затем на 2025-2026 годы записать показатель «3390», а на 2027-2030 годы – показатель «4590».</p>		<p>нормальных условиях согласно ГОСТ Р 57114-2022. Установленная мощность Курской АЭС составляет с 2025 до 2026 года - 3200 МВт, с 2027 года - 4400 МВт. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
1093	Аржаев Алексей Иванович	ООО "НПО "ДИАПРОК"	Общее предложение	<p>Предлагается:</p> <p>- в таблице 30 файла «Ленинградская область.pdf» в строке «АЭС» предлагается вместо показателя суммарной установленной мощности «4375,8» записать на 2024-2029 годы показатель «4487» 1) (см. примечание на стр.5), а на 2030 год с учетом таблицы 29 записать показатель «4487-2187 + 1150=3450 МВт»;</p> <p>- в окончательной редакции документа «Проект СиПР ЭЭС России 2025–2030» также учесть показатель суммарной установленной мощности «4487» на 2024-2029 годы; затем на 2030 год - показатель «3450 МВт».</p>	не учтено	<p>В соответствии со сведениями, предоставленными АО «Концерн Росэнергоатом» согласно Правилам предоставления информации, установленная мощность Ленинградской АЭС составляет 4375,785 МВт. В соответствии с информацией Госкорпорации «Росатом» о динамике изменения установленной генерирующей мощности АЭС в период до 2042 года, направленной письмами от 09.07.2024 № 1-8/34724, от 26.06.2024 № 1-8/31944, в 2030 году планируется останов 2000 МВт (1000 МВт - 31.01.2030, 1000 МВт - 26.12.2030) для подготовки к выводу из эксплуатации, что отражено в приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, то есть мощность, при которой оборудование может работать длительное время при номинальных параметрах и в нормальных условиях согласно ГОСТ Р 57114-2022. Установленная мощность Ленинградской АЭС составляет с 2025 до 2029 года - 4375,785 МВт, а в 2030 году - 2375,785 МВт. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
1094	Аржаев Алексей Иванович	ООО "НПО "ДИАПРОК"	Общее предложение	<p>Предлагается:</p> <p>- в окончательной редакции документа «Проект СиПР ЭЭС России 2025–2030» учесть показатель суммарной установленной мощности энергоблоков Кольской АЭС на 2025-2030 годы на уровне 1833 МВт.</p>	не учтено	<p>В соответствии со сведениями, предоставленными АО «Концерн Росэнергоатом» согласно Правилам предоставления информации, установленная мощность Кольской АЭС составляет 1760 МВт. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
1095	Аржаев Алексей Иванович	ООО "НПО "ДИАПРОК"	Общее предложение	<p>Предлагается:</p> <p>- в таблице 12 файла «Саратовская область.pdf» в строке «АЭС» вместо показателя суммарной установленной мощности «4000,0» на 2024-2030 годы записать показатель «4174 МВт»;</p> <p>- в окончательной редакции документа «Проект СиПР ЭЭС России 2025–2030» учесть показатель суммарной установленной мощности энергоблоков NoNo1-4 Балаковской АЭС на 2024-2030 годы на уровне 4174 МВт.</p>	не учтено	<p>В соответствии со сведениями, предоставленными АО «Концерн Росэнергоатом» согласно Правилам предоставления информации, установленная мощность Балаковской АЭС составляет 4000 МВт. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
1096	Аржаев Алексей Иванович	ООО "НПО "ДИАПРОК"	Общее предложение	<p>Предлагается:</p> <p>- в таблице 11 файла «Смоленская область.pdf» в строке «АЭС» вместо показателя суммарной установленной мощности «3000,0» на 2024-2030 годы записать показатель «3291 МВт»;</p> <p>- в окончательной редакции документа «Проект СиПР ЭЭС России 2025–2030» учесть показатель суммарной установленной мощности энергоблоков NoNo1-3 Смоленской АЭС на 2024-2030 годы на уровне 3291 МВт.</p>	не учтено	<p>В соответствии со сведениями, предоставленными АО «Концерн Росэнергоатом» согласно Правилам предоставления информации, установленная мощность Смоленской АЭС составляет 3000 МВт. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют</p>
1097	Аржаев Алексей Иванович	ООО "НПО "ДИАПРОК"	Общее предложение	<p>Предлагается:</p> <p>- в таблице 21 файла «Тверская область.pdf» в строке «АЭС» вместо показателя суммарной установленной мощности «4000,0» на 2024-2030 годы записать</p>	не учтено	<p>В соответствии со сведениями, предоставленными АО «Концерн Росэнергоатом» согласно Правилам предоставления информации, установленная мощность Калининской АЭС составляет 4000 МВт.</p>



№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				показатель «4172 МВт»; - в окончательной редакции документа «Проект СиПР ЭЭС России 2025–2030» учесть показатель суммарной установленной мощности энергоблоков NoNo1-4 Калининской АЭС на 2024-2030 годы на уровне 4172 МВт.		Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
1098	Аржаев Алексей Иванович	ООО "НПО "ДИАПРОК"	Общее предложение	Предлагается: - представить уточненные обосновывающие материалы по энергосистемам, в составе которых будут размещены: - Якутская АСММ1), РИТМ-200Н (1x55 МВт) Республика Саха (Якутия), Усть-Янский улус, сельское поселение Силяннахский национальный наслег; - Чукотская АСММ1) 3), Шельф М (1x10 МВт) Чукотский автономный округ, Иультинский район; - МПЭБ Баймский1) 3), РИТМ-200С (1x106 МВт) Чукотский автономный округ, мыс Наглейнгын, городской округ Певек; - в окончательной редакции документа «Проект СиПР ЭЭС России 2025–2030» учесть показатели планируемой установленной мощности энергоблоков Якутской АСММ, Чукотской АСММ и МПЭБ Баймский.	не учтено	В соответствии с пунктом 45 Правил разработки ДПР разработка СиПР ЭЭС России осуществляется для ЕЭС России и ТИТЭС. Приведенные в предложении объекты по производству электрической энергии планируются к строительству в изолированных энергорайонах
1099	Жихарев Алексей Борисович	Ассоциация развития возобновляемой энергетики	Общее предложение	Предложения Ассоциации развития возобновляемой энергетики в прилагаемом файле: Приложение 2/Обосновывающие материалы Сводный отчет по ЕЭС России Таблица 22: В отношении перечня планируемых изменений установленной генерирующей мощности СЭС и ВЭС в ЕЭС России и ТИТЭС ряд планируемых изменений требует уточнения в соответствии с реестром объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ. По состоянию на 01.09.2024: 1)Самарская область: - для кодов ГТП GVIE0647, GVIE0649, GVIE0648, GVIE0652, GVIE0650 плановый объем ввода мощности в 2024 году соответствует 233,2 МВт (вместо 236,6 МВт). Владельцами данных объектов являются ООО «Четырнадцатый ветропарк ФРВ» и ООО «Девятый ветропарк ФРВ» (вместо ООО «Четырнадцатый ветропарк ФРВ»), - в регионе также запланировано строительство ВЭС с кодом ГТП GVIE3223 (в текущей редакции СиПР ЭЭС объект приведен в Волгоградской области);	учтено частично	В части корректировки установленной мощности Гражданской ВЭС (GVIE0647, GVIE0649, GVIE0648, GVIE0652, GVIE0650): С учетом сведений, указанных в направленном предложении, информация в части величины установленной мощности Гражданской ВЭС (GVIE0647, GVIE0649, GVIE0648, GVIE0652, GVIE0650) 233,2 МВт будет учтена в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы. В части корректировки собственника Гражданской ВЭС (GVIE0647, GVIE0649, GVIE0648, GVIE0652, GVIE0650): По информации ООО "Ветропарки ФРВ", в том числе предоставленной письмом от 25.04.2024 № 59 в соответствии с Правилами предоставления информации, собственником Гражданской ВЭС является ООО "Четырнадцатый ветропарк ФРВ". Таким образом, основания для корректировки собственника отсутствуют. В части переноса строительства ВЭС с кодом ГТП GVIE3223 из Волгоградской области в Самарскую область: Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с информацией, предоставленной ООО «Уралэнергосбыт» письмом от 26.04.2024 № /4303 в соответствии с Правилами предоставления информации, размещение ВЭС установленной мощностью 17,55 МВт, что соответствует ГТП GVIE3223, планируется в Волгоградской области. ООО «Уралэнергосбыт» является совместным предприятием ПАО «Форвард Энерго». Информация о переносе размещения ГТП GVIE3223 из Волгоградской в Самарскую область от ООО «Уралэнергосбыт» или ПАО «Форвард Энерго» в АО «СО ЕЭС» не поступала. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют
1100	Жихарев Алексей Борисович	Ассоциация развития возобновляемой энергетики	Общее предложение	Предложения Ассоциации развития возобновляемой энергетики в прилагаемом файле: Приложение 2/Обосновывающие материалы Сводный отчет по ЕЭС России Таблица 22: В отношении перечня планируемых изменений установленной генерирующей мощности СЭС и ВЭС в ЕЭС России и ТИТЭС ряд планируемых изменений требует уточнения в соответствии с реестром объектов генерации, в отношении	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>которых заключены ДПМ ВИЭ. По состоянию на 01.09.2024:</p> <p>2) Астраханская область:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для кодов ГТП GVIE2695, GVIE2700, GVIE2701, GVIE2696, GVIE2702 плановый объем ввода мощности в 2028 году соответствует 148,5 МВт (вместо 162,5 МВт),</li> <li>- для кодов ГТП GVIE2714, GVIE2715 плановый объем ввода мощности в 2029 году соответствует 45,0 МВт (вместо 50,0 МВт),</li> <li>- для кода ГТП GVIE2716 плановый объем ввода мощности в 2029 году соответствует 22,5 МВт (вместо 25,0 МВт);</li> </ul>		<p>мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с информацией собственника заключены договорные обязательства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по ГТП GVIE2695, GVIE2700, GVIE2701, GVIE2696, GVIE2702 в суммарном объеме, равном 162,5 МВт;</li> <li>- по ГТП GVIE2714, GVIE2715 в суммарном объеме, равном 50,0 МВт;</li> <li>- по ГТП GVIE2716 в суммарном объеме, равном 25,0 МВт.</li> </ul> <p>Таким образом, основания для корректировки величины установленной мощности в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и в обосновывающих материалах к ним отсутствуют</p>
1101	Жихарев Алексей Борисович	Ассоциация развития возобновляемой энергетики	Общее предложение	<p>Предложения Ассоциации развития возобновляемой энергетики в прилагаемом файле: Приложение 2/Обосновывающие материалы Сводный отчет по ЭЭС России Таблица 22: В отношении перечня планируемых изменений установленной генерирующей мощности СЭС и ВЭС в ЭЭС России и ТИТЭСх ряд планируемых изменений требует уточнения в соответствии с реестром объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ. По состоянию на 01.09.2024:</p> <p>3) Волгоградская область:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- объект с кодом ГТП GVIE3223 должен быть учтен в Самарской области,</li> <li>- для кодов ГТП GVIE2635, GVIE2636, GVIE2634, GVIE2670, GVIE2675, GVIE2676, GVIE2677 плановый объем ввода мощности в 2027 году соответствует 234,0 МВт (вместо 256,3 МВт),</li> <li>- для кодов ГТП GVIE2704, GVIE2705, GVIE2709, GVIE2710 плановый объем ввода мощности в 2029 году соответствует 162,0 МВт (вместо 175,0 МВт),</li> <li>- для кодов ГТП GVIE2633, GVIE2671 плановый объем ввода мощности в 2027 году соответствует 76,5 МВт (вместо 81,3 МВт),</li> <li>- для кодов ГТП GVIE2655, GVIE2656, GVIE2653, GVIE2654 плановый объем ввода мощности в 2028 году соответствует 162,0 МВт (вместо 175,0 МВт),</li> <li>- для кодов ГТП GVIE2706, GVIE2703 плановый объем ввода мощности в 2029 году соответствует 81,0 МВт (вместо 87,5 МВт);</li> </ul>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. В соответствии с информацией, предоставленной ООО «Уралэнергосбыт» письмом от 26.04.2024 № /4303 в соответствии с Правилами предоставления информации, размещение ВЭС установленной мощностью 17,55 МВт, что соответствует ГТП GVIE3223, планируется в Волгоградской области. ООО «Уралэнергосбыт» является совместным предприятием ПАО «Форвард Энерго». Информация о переносе размещения ГТП GVIE3223 из Волгоградской в Самарскую область от ООО «Уралэнергосбыт» или ПАО «Форвард Энерго» в АО «СО ЕЭС» не поступала. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют Также в соответствии с информацией ООО «Ветропарки ФРВ» заключены договорные обязательства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по ГТП GVIE2635, GVIE2636, GVIE2634, GVIE2670, GVIE2675, GVIE2676, GVIE2677 в суммарном объеме, равном 256,3 МВт;</li> <li>- по ГТП GVIE2704, GVIE2705, GVIE2709, GVIE2710 в суммарном объеме, равном 175,0 МВт;</li> <li>- по ГТП GVIE2633, GVIE2671 в суммарном объеме, равном 81,3 МВт;</li> <li>- по ГТП GVIE2655, GVIE2656, GVIE2653, GVIE2654 в суммарном объеме, равном 175,0 МВт;</li> <li>- по ГТП GVIE2706, GVIE2703 в суммарном объеме, равном 87,5 МВт.</li> </ul> <p>Таким образом, основания для корректировки величины установленной мощности в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и в обосновывающих материалах к ним отсутствуют</p>
1102	Жихарев Алексей Борисович	Ассоциация развития возобновляемой энергетики	Общее предложение	<p>Предложения Ассоциации развития возобновляемой энергетики в прилагаемом файле: Приложение 2/Обосновывающие материалы Сводный отчет по ЭЭС России Таблица 22: В отношении перечня планируемых изменений установленной генерирующей мощности СЭС и ВЭС в ЭЭС России и ТИТЭСх ряд планируемых изменений требует уточнения в соответствии с реестром объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ. По состоянию на 01.09.2024:</p> <p>4) Ростовская область:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- объекты с кодами ГТП GVIE1389, GVIE1448, GVIE1449 должны быть учтены в</li> </ul>	не учтено	<p>Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. Информация по ГТП GVIE1389, GVIE1448, GVIE1449 указана в соответствии с информацией,</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				Краснодарском крае, генерирующая компания – АО «ВетроСПК» (вместо АО «ВетроОГК-2»);		полученной от собственника. Таким образом, основания для внесения изменений в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, а также в обосновывающие материалы к ним отсутствуют
1103	Жихарев Алексей Борисович	Ассоциация развития возобновляемой энергетики	Общее предложение	Предложения Ассоциации развития возобновляемой энергетики в прилагаемом файле: Приложение 2/Обосновывающие материалы Сводный отчет по ЕЭС России Таблица 22: В отношении перечня планируемых изменений установленной генерирующей мощности СЭС и ВЭС в ЕЭС России и ТИТЭСх ряд планируемых изменений требует уточнения в соответствии с реестром объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ. По состоянию на 01.09.2024: 5)Ставропольский край: - объекты с кодами ГТП GVIE1393, GVIE1395, GVIE1396 должны быть учтены в Краснодарском крае, генерирующая компания – АО «ВетроСПК» (вместо АО «ВетроОГК-2»), название электростанции – Вербная ВЭС; - в феврале 2024 года введена в эксплуатацию вторая очередь Труновской ВЭС с кодом ГТП GVIE1450 установленной мощностью 35 МВт, которая не учтена в проекте СиПР ЭЭС России.	не учтено	1) В части ГТП GVIE1393, GVIE1395, GVIE1396 Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. Информация по ГТП GVIE1393, GVIE1395, GVIE1396 указана в соответствии с информацией, полученной от собственника. Таким образом, основания для внесения изменений в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, а также в обосновывающие материалы к ним отсутствуют. 2) В части Труновской ВЭС В соответствии с подпунктом «в» пункта 47 Правил разработки ДПР в СиПР ЭЭС России указывается информация о планируемых изменениях установленной генерирующей мощности. Таким образом, в связи с тем, что вторая очередь Труновской ВЭС введена в феврале 2024 года, основания для внесения изменений в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, а также в обосновывающие материалы к ним отсутствуют
1104	Жихарев Алексей Борисович	Ассоциация развития возобновляемой энергетики	Общее предложение	Предложения Ассоциации развития возобновляемой энергетики в прилагаемом файле: Приложение 2/Обосновывающие материалы Сводный отчет по ЕЭС России Таблица 22: В отношении перечня планируемых изменений установленной генерирующей мощности СЭС и ВЭС в ЕЭС России и ТИТЭСх ряд планируемых изменений требует уточнения в соответствии с реестром объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ. По состоянию на 01.09.2024: 6)Забайкальский край: - для кода ГТП GVIE2809 плановый объем ввода мощности в 2028 году соответствует 18,1 МВт (вместо 16,3 МВт). Дополнительно обращаем внимание, что для некоторых объектов не заполнены ячейки в столбце «2025–2030 гг.» при указанных планируемых изменениях установленной мощности в отдельные годы.  Совокупно следуют следующие расхождения между проектом СиПР ЭЭС России и реестром объектов генерации АРВЭ, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ:	учтено частично	В части установленной мощности GVIE2809 (Майдари СЭС): С учетом сведений собственника, в том числе полученных от ООО "Солар Системс" в рамках общественного обсуждения СиПР ЭЭС России на 2024–2029, величина установленной мощности группы точек поставки GVIE2809 (Майдари СЭС) составляет 16,294 МВт. Иная информация от ООО "Солар Системс" или ООО "Солар Ритейл" в АО «СО ЕЭС» не поступала. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. В части незаполненных ячеек в столбце «2025–2030 гг.» приложения 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы: В приложении 2 к проекту СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по Забайкальскому краю ячейки в столбце «2025–2030 гг.» заполнены для всех строк, где есть планируемые изменения установленной мощности в период с 2025 по 2030 годы. Для Борзинской СЭС ячейка в столбце «2025–2030 гг.» не заполнена, так как ввод станции планируется в 2024 году. Таким образом, основания для корректировки СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы отсутствуют. В части совокупного расхождения между проектом СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и реестром объектов генерации Ассоциации развития возобновляемой энергетики, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ: С учетом ответов на замечания Ассоциации развития возобновляемой энергетики по каждой ВЭС/СЭС в отдельности, указанных выше, при доработке СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы и обосновывающих материалов мощности ВЭС/СЭС будут уточнены
1105	Жихарев Алексей Борисович	Ассоциация развития возобновляемой энергетики	Общее предложение	Обосновывающие материалы Сводный отчет по ЕЭС России Таблица 2 Таблица 8 Таблица 22 Таблица 44: В отношении вводов генерирующего оборудования СЭС и ВЭС на период 2019–2023 гг. (Таблица 8) и значений установленной мощности на 01.01.2024 (Таблица 2) СиПР ЭЭС России учитывает как объекты на оптовом рынке электроэнергии и мощности, так и объекты на розничных рынках электроэнергии. В отношении	не учтено	Исчерпывающий перечень требований к объектам по производству электрической энергии, учитываемым в перечне изменений установленной мощности генерирующего оборудования, включенном в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, установлен пунктом 59 Правил разработки ДПР, к которым относятся высокогарантированные вводы, подтвержденные обязательствами собственников на ОРЭМ или перед

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>прогнозных значений вводов СЭС и ВЭС (Таблица 22) СиПР ЭЭС России учитывает результаты конкурсных отборов исключительно на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ДПМ ВИЭ).</p> <p>Также в Таблице 44 на конец 2023 и 2024 года приведена установленная мощность СЭС и ВЭС с учетом объектов оптового и розничных рынков электрической энергии, а для прогнозных 2025 – 2030 гг. – только с учетом объектов оптового рынка.</p> <p>В целях единообразного представления информации считаем целесообразным отражать в СиПР ЭЭС информацию в отношении вводов и значений установленной мощности ВИЭ-генерации как на оптовом рынке электроэнергии и мощности, так и на розничных рынках электрической энергии (отдельно в отношении ОРЭМ и РРЭ и итоговым значением).</p> <p>Прогнозные значения установленной мощности объектов СЭС и ВЭС (Таблица 44) не соответствуют сумме установленной мощности на 01.01.2024 (ОРЭМ + РРЭ) и плановым вводам в 2024 году (Таблица 8). Для ВЭС расчетный результат установленной мощности занижен на 35 МВт по сравнению с данными в Таблице 44 (вероятно, вторая очередь Труновской ВЭС). Для СЭС расчетный результат установленной мощности занижен на 33,2 МВт по сравнению с данными в Таблице 44.</p>		<p>ФОИВ. Согласно абзацу шестому подпункта «б» пункта 59 Правил разработки ДПР учету в СиПР ЭЭС России подлежат изменения установленной мощности генерирующего оборудования, подтвержденные обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ. Таким образом, отсутствуют основания для учета в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы изменений установленной генерирующей мощности, подтвержденных обязательствами, принятыми производителями электрической энергии – субъектами розничного рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке.</p> <p>Также, в соответствии с процедурой проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, регламентируемой разделом XV Основных положений розничных рынков исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Процедура формирования указанного реестра является независимой от процедуры разработки СиПР ЭЭС России. Вопросы, связанные с изменением действующего законодательства, направленные на безусловный учет розничной ВИЭ-генерации в СиПР ЭЭС России, находятся вне компетенции разработчиков СиПР ЭЭС России.</p> <p>При этом по результатам фактических вводов ВИЭ, функционирующих на розничном рынке осуществляется их учет в балансах мощности и электрической энергии территориальных электроэнергетических систем, что находит отражение в Приложениях А к обосновывающим материалам по соответствующему субъекту Российской Федерации. Формирование прогнозных значений осуществляется только с учетом планируемых на момент разработки проекта СиПР ЭЭС России вводов генерирующего оборудования и не учитывает фактические вводы, выполненные в 2024 году, в связи с чем их сопоставление с величинами на 01.01.2024 является некорректным</p>
1106	Жихарев Алексей Борисович	Ассоциация развития возобновляемой энергетики	Общее предложение	<p>Обосновывающие материалы Сводный отчет по ЕЭС России</p> <p>7.2 Баланс электрической энергии с учетом основного объема вводов, мероприятий по выводу из эксплуатации и реконструкции генерирующего оборудования при среднемноголетней величине выработки ГЭС:</p> <p>В отношении уже действующих ВЭС и СЭС проект СиПР ЭЭС определяет величину производства электрической энергии в рассматриваемый перспективный период как минимальная из следующих величин:</p> <p>1) минимальный объем производства электрической энергии за календарный год в течение срока эксплуатации с момента выхода на проектную мощность, но не более последних 7 лет;</p> <p>2) объем производства электрической энергии, заявленный собственником.</p> <p>При таком подходе фактически достигнутое число часов использования мощности, усредненное по всем станциям, будет всегда значительно выше предполагаемого в СиПР ЭЭС. Распределение среднегодовых КИУМ по регионам из года в год сильно различается. В СиПР ЭЭС России предусмотрен сценарий минимальных КИУМ одновременно во всех регионах ЭЭС России, который на практике не может быть реализован. Стохастический характер ВЭС и СЭС сглаживается на сезонных и годовых интервалах при учете объектов в разных регионах. При расчете прогнозной выработки объектами СЭС и ВЭС необходимо рассматривать вероятностный подход с учетом разных погодных годов и эффекта сглаживания между регионами. В СиПР ЭЭС объем производства электрической энергии по строящимся и планируемыми к вводу в эксплуатацию ВЭС и СЭС определен в соответствии с прогнозируемыми величинами производства электрической энергии. При</p>	не учтено	<p>Баланс электрической энергии в проекте СиПР ЭЭС России разработан в соответствии с требованиями Методических указаний на основании исходных данных собственников генерирующего оборудования, предоставляемых в соответствии с Правилами предоставления информации. В соответствии с подпунктом «ж» пункта 125 Методических указаний в условиях отсутствия данных ЧЧИУМ ВЭС принимается равным 2000 ч, при этом с учетом полученных АО «СО ЕЭС» сведений о фактической выработке ВЭС величина ЧЧИУМ ВЭС была увеличена до 2500 ч, что соответствует КИУМ 28,6% и практически равняется указанному в предложении среднему значению показателя за 2020–2023 годы. Увеличение показателя ЧЧИУМ до значений более 2800 ч/год возможно в последующих циклах разработки при накоплении статистической информации о фактическом функционировании ВЭС. При этом повсеместное распространение пиковых значений КИУМ (например, 45%), характерных для наилучших перспективных образцов оборудования, видится нецелесообразным</p>

№	Информация о физическом/юридическом лице, направившем замечание		Раздел проекта СиПР/наименование приложения, к которому представлено замечание, предложение	Содержание замечания, предложения (стиль автора сохранен)	Позиция АО «СО ЕЭС» (учтено, не учтено, учтено частично)	Обоснование позиции АО «СО ЕЭС»
	Ф.И.О.	Организация				
				<p>отсутствии информации использовано ЧЧИМ вновь вводимых ВЭС – 2500 ч/год, СЭС – 1500 ч/год.</p> <p>В отношении ВЭС уровень фактически достигнутых показателей КИУМ за 2023 год составляет 34% (Ростовская область, Волгоградская область). Среднее по стране значение КИУМ в отношении ВЭС за 2023 год составляет 32%, а среднее значение показателя за период с 2020 по 2023 год – 30%.</p> <p>В соответствии с заключенным в 2024 году специальным инвестиционным контрактом (СПИК) по локализации производства суверенных ветроэнергетических установок (ВЭУ) большой мощности в России планируется переход на использование платформы ВЭУ с единичной мощностью 6+ МВт, что предполагает достижение КИУМ в диапазоне 36-45%.</p> <p>Учитывая фактические показатели КИУМ в отношении ВЭС, а также ближайшие планы по локализации ВЭУ большой мощности, считаем необходимым использование в проекте СиПР ЭЭС для ВЭС показателя КИУМ не ниже 32% (ЧЧИМ не ниже 2803).</p>		