

## **ТИПОВОЕ СОГЛАШЕНИЕ**

**о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России между АО «СО ЕЭС» и потребителем электрической энергии, владеющим объектами электросетевого хозяйства с высшим классом напряжения 110 кВ, присоединенными к электрическим сетям ответвлениями от ЛЭП, либо к которым не присоединены ЛЭП, находящиеся в диспетчерском управлении диспетчерских центров АО «СО ЕЭС»**

(настоящая форма типового соглашения применяется при урегулировании отношений между АО «СО ЕЭС» и потребителем электрической энергии при условии, что на вышеуказанные объекты электросетевого хозяйства потребителя электрической энергии передача диспетчерских команд и разрешений организована через центр управления сетями соответствующей сетевой организации)

**Соглашение № \_\_\_\_\_**  
**о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности**  
**функционирования ЕЭС России**

г. \_\_\_\_\_ «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»), именуемое в дальнейшем «Системный оператор», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о следующем:

### **1. Предмет Соглашения**

1.1. Настоящее безвозмездное Соглашение устанавливает порядок осуществления технологического взаимодействия Системного оператора и Потребителя в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России (далее – ЕЭС России) при выполнении Системным оператором функций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в том числе при управлении технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих установок Потребителя.

1.2. Стороны обязуются исполнять требования регламентов, стандартов, положений, инструкций и других документов по вопросам организации и осуществления оперативно-диспетчерского управления и технологического взаимодействия в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России, разработанных и утвержденных в соответствии с требованиями настоящего Соглашения и (или) действующих нормативных правовых актов.

### **2. Порядок взаимодействия Сторон**

2.1. Технологическое взаимодействие в соответствии с настоящим соглашением осуществляется Системным оператором через его диспетчерский центр – филиал «Региональное диспетчерское управление энергосистемы \_\_\_\_\_» (далее – РДУ).<sup>1</sup>

---

<sup>1</sup> В случае если объекты электросетевого хозяйства Потребителя расположены на территории субъекта Российской Федерации, в котором создано представительство АО «СО ЕЭС», п. 2.1 соглашения необходимо изложить в следующей редакции:

«2.1 Технологическое взаимодействие в соответствии с настоящим Соглашением осуществляется Системным оператором через его диспетчерский центр – филиал «Региональное диспетчерское управление энергосистемы \_\_\_\_\_» (далее - РДУ), а также представительство Системного оператора на территории \_\_\_\_\_ (наименование субъекта Российской Федерации).».

2.2. При организации и осуществлении технологического взаимодействия, предусмотренного настоящим Соглашением, Стороны руководствуются Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, в том числе:

– при планировании и осуществлении ремонтов ЛЭП, оборудования, технического обслуживания комплексов и устройств релейной защиты и автоматики (РЗА), средств диспетчерского и технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, – Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484;

– при организации и производстве переключений в электроустановках – Правилами переключений в электроустановках, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.09.2018 № 757;

– при предотвращении развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы и технологических нарушений на объектах электроэнергетики – требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем и объектов электроэнергетики», утвержденными приказом Минэнерго России от 12.07.2018 № 548;

– при разработке и применении графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использовании противоаварийной автоматики – Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 06.06.2013 № 290;

– при передаче оперативной информации об авариях в электроэнергетике и расследовании причин аварий в электроэнергетике – Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846;

– при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств РЗА – Правилами взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 100;

– при создании (модернизации) и обеспечении функционирования комплексов и устройств РЗА и необходимых для их работы каналов связи – Требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами РЗА, а также принципам функционирования устройств и комплексов РЗА, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101, и Требованиями к каналам связи для функционирования РЗА, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97;

– при организации и осуществлении технического учета и анализа функционирования устройств (комплексов) РЗА и реализованных в них функций РЗА, разработке и реализации мероприятий по повышению надежности их работы, предоставлении данных для анализа работы и устранения причин неправильного функционирования РЗА – Правилами технического учета и анализа функционирования РЗА, утвержденными приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 80.

2.3. Системный оператор разрабатывает и утверждает регламенты, стандарты, положения, инструкции и другие документы по вопросам организации и осуществления оперативно-диспетчерского управления в операционной зоне диспетчерского центра, выполнения функций, возложенных на Системного оператора законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, организации и осуществления технологического взаимодействия с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии в процессе оперативно-диспетчерского управления.

Документы, утвержденные Системным оператором в соответствии с приложением № 1 к настоящему Соглашению и (или) требованиями нормативных правовых актов (за исключением стандартов), представляются Системным оператором Потребителю и являются обязательными для Сторон, в том числе при осуществлении технологического взаимодействия по настоящему Соглашению. Указанные документы вступают в силу для Потребителя по истечении 10 (десяти) дней с момента их получения, если самими указанными документами не установлен иной срок их ввода в действие. Потребитель обязан осуществить мероприятия, необходимые для обеспечения исполнения данных документов.

Стандарты Системного оператора, указанные в приложении № 1 к настоящему Соглашению, размещаются на сайте Системного оператора в сети Интернет и являются обязательными для Потребителя в силу заключения настоящего Соглашения, а при внесении изменений в раздел 4 приложения № 1 к Соглашению или указанные в нем стандарты – в силу подписания соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Соглашению.

2.4. Потребитель разрабатывает инструктивную документацию для оперативного персонала Потребителя на основании действующих нормативных правовых актов и соответствующих документов Системного оператора. Перечень документов Потребителя, подлежащих согласованию с Системным оператором, указан в приложении № 1 к настоящему Соглашению.

2.5. Стороны при организации и осуществлении технологического взаимодействия по настоящему Соглашению наряду с нормативными правовыми актами и вышеуказанными документами Системного оператора и Потребителя руководствуются национальными стандартами, приведенными в приложении № 1 к настоящему Соглашению.

2.6. РДУ определяет перечень принадлежащих Потребителю линий электропередачи (далее – ЛЭП), оборудования и устройств, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют или могут влиять на электроэнергетический режим энергосистемы и в отношении

которых РДУ осуществляет диспетчерское управление или диспетчерское ведение (далее – объекты диспетчеризации).

Информация о включении ЛЭП, оборудования и устройств Потребителя в перечень объектов диспетчеризации с их распределением по способу управления доводится РДУ в письменном виде до сведения Потребителя. Потребитель обязан соблюдать установленное РДУ распределение объектов диспетчеризации по способу управления.

2.7. РДУ определяет работников (далее – диспетчерский персонал), уполномоченных выдавать диспетчерские команды и диспетчерские разрешения по управлению электроэнергетическим режимом энергосистемы в операционной зоне РДУ, а также изменять технологический режим работы или эксплуатационное состояние объектов диспетчеризации путем непосредственного воздействия на них с помощью средств дистанционного (теле-) управления.

Потребитель определяет дежурных работников объектов электросетевого хозяйства и оперативно-технологических служб Потребителя (далее – оперативный персонал), уполномоченных на осуществление операций по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования и устройств Потребителя и допущенных к производству переключений и к ведению оперативных переговоров, а также лиц из числа административно-технического персонала Потребителя, имеющих право подачи и согласования диспетчерских заявок.

Потребитель обязан ежегодно в срок до 1 января каждого года представлять в РДУ списки административно-технического персонала, имеющего право подачи и согласования диспетчерских заявок, и уведомлять РДУ о внесенных в них изменениях не позднее, чем за один рабочий день до ввода в действие таких изменений.

2.8. Взаимодействие диспетчерского персонала РДУ и оперативного персонала Потребителя в части передачи от РДУ и получения Потребителем диспетчерских команд и диспетчерских разрешений, а также получения РДУ оперативных уведомлений, запросов, подтверждений и сообщений от Потребителя осуществляется через оперативный персонал сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой в установленном порядке технологически присоединены объекты электросетевого хозяйства Потребителя (далее – Сетевая организация).

Взаимодействие РДУ и Потребителя в части подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования и устройств Потребителя, относящихся к объектам диспетчеризации, осуществляется через Сетевую организацию.

Потребитель (оперативный персонал Потребителя) обязан выполнять диспетчерские команды, распоряжения, соблюдать отказы в разрешении (согласовании) на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, полученные через Сетевую организацию. Диспетчерские команды не подлежат исполнению в случае, если это создает угрозу жизни людей, угрозу повреждения оборудования.

2.9. Изменение схемы оперативного обслуживания объектов электросетевого хозяйства Потребителя, в состав которых входят объекты диспетчеризации, в том числе порядка взаимодействия, указанного в п. 2.8 настоящего Соглашения, осуществляется по предварительному (не менее чем за 3 месяца) согласованию с РДУ.

2.10. Через Сетевую организацию также осуществляется обмен технологической информацией и технологическое взаимодействие между Потребителем и РДУ по иным вопросам, предусмотренным п. 3.1 настоящего Соглашения и Регламентом информационного обмена между РДУ и Потребителем, осуществляемого через Сетевую организацию, приведенным в приложении № 2 к настоящему Соглашению (далее – Регламент).

Документация и технологическая информация, обмен которыми в соответствии с пунктами 2.8, 3.1 Соглашения и Регламентом осуществляется Сторонами через Сетевую организацию, передаются Сетевой организацией от одной Стороны настоящего соглашения другой Стороне в полном объеме, предоставленном соответствующей Стороной, и в установленные порядке и сроки, определяемые в соответствии с соглашением о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России, заключенным между Системным оператором и Сетевой организацией.

Изменение схемы и порядка информационного обмена между Потребителем и Сетевой организацией в части технологической информации и документации, участвующих в информационном обмене с Системным оператором, может осуществляться только по предварительному письменному согласованию с РДУ.

2.11. Планирование и управление электроэнергетическим режимом ЕЭС России, в том числе управление технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием ЛЭП, оборудования и устройств Потребителя, относящихся к объектам диспетчеризации, осуществляется Системным оператором на основе передаваемой ему технологической информации.

Потребитель обязан:

- поддерживать в актуальном состоянии данные о технических параметрах и характеристиках, принадлежащих ему ЛЭП, оборудования и устройств объектов электросетевого хозяйства, в том числе данные о длительно допустимой и аварийно допустимой токовой нагрузке ЛЭП и оборудования, данные об отключающей способности выключателей.

- предоставлять в РДУ информацию о технических параметрах и характеристиках ЛЭП, оборудования и устройств и иную информацию в соответствии с установленным приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» перечнем информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, в объеме, по формам, в сроки и порядке, предусмотренном указанным приказом для передачи информации в диспетчерские центры Системного оператора;

- по запросу РДУ предоставлять ему иную имеющуюся у Потребителя информацию, необходимую для выполнения РДУ функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и осуществления взаимодействия по настоящему Соглашению.

2.12. В случае если нагрузка Потребителя включена в графики временного отключения потребления, Потребитель обязан проводить самостоятельно и участвовать в проводимых первичными получателями команд специализированных тренировках по отработке действий по применению указанных графиков.

2.13. В случае если нагрузка Потребителя подключена под действие устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР), Потребитель обязан обеспечивать представителям Системного оператора доступ на свои объекты для проведения совместно с Потребителем выборочных проверок эксплуатационного состояния устройств АЧР и объемов нагрузки Потребителя (присоединений и фидеров), подключенных под действие устройств АЧР, а также выполнять в согласованные с Системным оператором сроки мероприятия по устранению выявленных недостатков в работе устройств АЧР, определенные по результатам таких проверок.

### **3. Организация обмена телеметрической информацией**

3.1. Передача Потребителем в РДУ телеметрической информации, указанной в п. 3.2 настоящего Соглашения, осуществляется через Сетевую организацию посредством системы сбора и передачи информации (далее – ССПИ) объектов электросетевого хозяйства Потребителя.

3.2. Потребитель обязан:

3.2.1. Представлять в Сетевую организацию необходимую для РДУ телеметрическую информацию в объеме, указанном в таблице «Перечень точек измерения и состав телеметрической информации, передаваемой в РДУ с объектов электросетевого хозяйства Потребителя» (далее – Таблица).

3.2.2. В рамках существующей на момент заключения настоящего Соглашения ССПИ объектов электросетевого хозяйства Потребителя (до ее модернизации):

- поддерживать сбор и передачу в Сетевую организацию передаваемого на момент заключения настоящего Соглашения объема телеметрической информации, указанного в столбце 3 Таблицы;

- организовать сбор и передачу в Сетевую организацию дополнительного объема необходимой для РДУ телеметрической информации, указанного в столбце 4 Таблицы.

3.2.3. При модернизации первичного оборудования или ССПИ объектов электросетевого хозяйства Потребителя организовать сбор и передачу в Сетевую организацию телеметрической информации, указанной в столбце 5 Таблицы.

**Таблица. Перечень точек измерения и состав телеметрической информации, передаваемой в РДУ с объектов электросетевого хозяйства Потребителя**

№ п/п	Диспетчерское наименование элемента схемы (точка измерения ТИ, ТС)	Состав телеинформации, передаваемой Сетевой организацией в РДУ			Примечание
		ТИ и ТС, фактически передаваемые с объекта электросетевого хозяйства Потребителя в Сетевую организацию в рамках существующей ССПИ	Дополнительные ТИ и ТС, подлежащие передаче в Сетевую организацию в рамках существующей ССПИ	ТИ и ТС, подлежащие передаче в Сетевую организацию после модернизации ССПИ	
1	2	3	4	5	6

#### 4. Изменение и дополнение условий Соглашения

4.1. Настоящее Соглашение может быть изменено или дополнено по соглашению Сторон путем оформления дополнительных соглашений к нему.

4.2. В случае если после вступления в силу настоящего Соглашения будут приняты нормативные правовые акты, устанавливающие иной порядок взаимодействия Сторон, чем предусмотрен настоящим Соглашением, применению подлежат положения соответствующего нормативного правового акта. Условия настоящего Соглашения применяются к отношениям Сторон в части, не противоречащей нормативным правовым актам Российской Федерации по вопросам, связанным с осуществлением оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, вступившим в силу после заключения настоящего Соглашения. В этом случае Стороны приводят условия настоящего Соглашения в соответствие с принятыми нормативными правовыми актами.

4.3. Переход права собственности или иного права на объекты электросетевого хозяйства Потребителя к другому лицу (далее – приобретатель) в результате возмездного или безвозмездного отчуждения указанных объектов, передачи их в аренду, совершения Потребителем иных действий по распоряжению данным имуществом, а также переход прав на указанные объекты в порядке универсального правопреемства не являются основаниями для расторжения настоящего Соглашения.

В указанных случаях Потребитель обязан не менее чем за месяц письменно уведомить РДУ о предстоящем переходе права собственности или иного права на соответствующие объекты электросетевого хозяйства, а также уведомить приобретателя о наличии обязательств по настоящему Соглашению.

4.4. При планируемом изменении юридического лица, осуществляющего эксплуатационное (в том числе оперативное) обслуживание объектов электросетевого хозяйства Потребителя, в состав которых входят объекты диспетчеризации, Потребитель обязан не менее чем за месяц до передачи функций по эксплуатационному обслуживанию другому лицу письменно уведомить об этом РДУ. Потребитель обязан предоставить в РДУ копию договора и (или) иного документа, определяющего распределение функций, прав, обязанностей по эксплуатационному обслуживанию

соответствующих объектов электросетевого хозяйства между Потребителем и таким лицом и порядок взаимодействия между ними по вопросам, урегулированным настоящим Соглашением.

## 5. Заключительные положения

5.1. Настоящее Соглашение заключено на неопределенный срок и вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

5.2. Неотъемлемыми частями настоящего Соглашения являются следующие приложения:

Приложение № 1. Перечень основных документов, определяющих порядок осуществления технологического взаимодействия Потребителя и Системного оператора в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России.

Приложение № 2. Регламент информационного обмена между РДУ и Потребителем, осуществляемого через Сетевую организацию.

5.3. Каждая из Сторон обязана уведомить другую Сторону об изменении своих реквизитов, и такое уведомление будет вступать в силу для другой Стороны с даты получения соответствующего уведомления.

5.4. По вопросам, не урегулированным настоящим Соглашением, Стороны руководствуются действующим законодательством и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

5.5. Настоящее Соглашение составлено и подписано в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

## 6. Юридические адреса и подписи Сторон:

**Системный оператор:**

**Потребитель:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

М.п.

М.п.

**СОГЛАСОВАНО:<sup>2</sup>**

**Сетевая организация:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

М.п.

\_\_\_\_\_

<sup>2</sup> Здесь и далее согласование Сетевой организацией условий настоящего Соглашения осуществляется в части, касающейся предусмотренных Соглашением обязанностей Сетевой организации.

**Перечень основных документов,  
определяющих порядок осуществления технологического взаимодействия  
Потребителя и Системного оператора в целях обеспечения надежности  
функционирования ЕЭС России**

**1. Документы, разрабатываемые и утверждаемые РДУ и обязательные для исполнения РДУ и Потребителем:**

1.1. Положение об организации оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России в операционной зоне РДУ.

1.2. Перечень объектов диспетчеризации операционной зоны РДУ с их распределением по способу управления.

1.3. Положение по управлению режимами работы энергосистемы в операционной зоне РДУ.

1.4. Инструкция по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части ЕЭС России в операционной зоне РДУ.

1.5. Инструкция о порядке ведения оперативных переговоров диспетчерским персоналом РДУ.

1.6. Порядок формирования в РДУ сводных годовых и месячных графиков ремонта ЛЭП, оборудования и технического обслуживания устройств РЗА и СДТУ.

1.7. Положение о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы и эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации РДУ.

1.8. Инструкция по производству переключений в электроустановках ЕЭС России в операционной зоне РДУ.

1.9. Перечень линий электропередачи, оборудования и устройств РЗА, типовые бланки переключений на вывод из работы (ввод в работу) которых должны быть согласованы с РДУ.

1.10. Перечень устройств РЗА Потребителя, для которых РДУ выполняет расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования.

1.11. Инструкции по обслуживанию комплексов и устройств РЗА, являющихся объектами диспетчеризации РДУ.

1.12. Схемы подачи напряжения на собственные нужды тепловых электростанций в условиях наиболее тяжелых нарушений в работе электроэнергетической системы, связанных с полной остановкой

оборудования электростанций и отсутствием напряжения на шинах собственных нужд.<sup>3</sup>

1.13. Инструкция по предупреждению возникновения гололеда и осуществлению плавки гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи.<sup>4</sup>

## **2. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Потребителем с учетом требований аналогичных документов РДУ, требующие согласования с РДУ:**

2.1. Инструкция по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электроустановках объектов электросетевого хозяйства Потребителя.

2.2. Нормальные схемы электрических соединений и временные нормальные схемы электрических соединений объектов электросетевого хозяйства Потребителя, оборудование которых относится к объектам диспетчеризации РДУ.

2.3. Типовые бланки переключений по выводу из работы и вводу в работу линий электропередачи, оборудования и устройств РЗА Потребителя, относящихся к объектам диспетчеризации - согласно утвержденному РДУ перечню, указанному в п. 1.9 настоящего Приложения.

2.4. Перечни сложных устройств РЗА, относящихся к объектам диспетчеризации.

## **3. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Потребителем с учетом требований аналогичных документов РДУ:**

3.1. Инструкция по производству переключений в электроустановках Потребителя.

3.2. Инструкция о порядке ведения оперативных переговоров и записей оперативным персоналом Потребителя.

3.3. Инструкции по эксплуатации и оперативному обслуживанию устройств РЗА.

## **4. Стандарты Системного оператора, являющиеся обязательными для Системного оператора и Потребителя:**

4.1. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.002-2012 «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и организации эксплуатации» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 28.04.2012 № 177, с изменениями, утвержденными

---

<sup>3</sup> Пункт 1.12 включается в настоящее Приложение в случае, если на объектах электросетевого хозяйства Потребителя производятся переключения для реализации схемы подачи напряжения.

<sup>4</sup> Пункт 1.13 включается в настоящее Приложение в случае если оборудование объекта электросетевого хозяйства Потребителя задействовано в схеме плавки гололеда на линиях электропередачи, относящихся к объектам диспетчеризации.

приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.07.2014 № 201, приказом АО «СО ЕЭС» от 22.09.2016 № 254, приказом АО «СО ЕЭС» от 05.04.2019 № 106).

4.2. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.004-2018 «Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом АО «СО ЕЭС» от 30.03.2018 № 75).

4.3. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.006-2015 «Релейная защита и автоматика. Автономные регистраторы аварийных событий. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 24.11.2015 № 380, с изменениями, утвержденными приказом АО «СО ЕЭС» от 13.12.2017 № 310).

4.4. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.003-2016 «Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Микропроцессорные устройства автоматической частотной разгрузки. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом АО «СО ЕЭС» от 16.08.2016 № 207, с изменениями, утвержденными приказом АО «СО ЕЭС» от 05.04.2019 № 106).

4.5. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.002-2018 «Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики ограничения перегрузки оборудования. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом АО «СО ЕЭС» от 02.04.2018 № 79).

## **5. Национальные стандарты Российской Федерации, являющиеся обязательными для Системного оператора и Потребителя:**

5.1. ГОСТ Р 56302-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно – диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования» (утвержден приказом Росстандарта от 12.12.2014 № 1983-ст).

5.2. ГОСТ Р 56303-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно – диспетчерское управление. Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению» (утвержден приказом Росстандарта от 12.12.2014 № 1984-ст).

5.3. ГОСТ Р 57114-2016 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения» (утвержден приказом Росстандарта от 04.10.2016 № 1302-ст).

5.4. ГОСТ Р 57382-2017 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Стандартный ряд номинальных и наибольших рабочих напряжений» (утвержден приказом Росстандарта от 16.01.2017 № 12-ст).

5.5. ГОСТ Р 58335-2018 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление.

Автоматическое ограничение снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности. Нормы и требования» (утвержден приказом Росстандарта от 28.12.2018 № 1181-ст).

**Примечания:**

1. В случае использования Потребителем указанных в разделах 1 и 4 настоящего Приложения документов при разработке документации для персонала Потребителя ссылки на указанные документы Системного оператора являются обязательными.

2. Стандарты, указанные в разделе 4 настоящего Приложения, размещаются на сайте Системного оператора в сети Интернет. Потребитель присоединяется к указанным стандартам путем заключения настоящего Соглашения, а при внесении изменений в раздел 4 настоящего приложения – путем заключения соответствующего дополнительного соглашения к Соглашению.

3. Национальные стандарты, указанные в разделе 5 настоящего Приложения, размещаются на сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарта) в сети Интернет. Потребитель присоединяется к указанным стандартам путем заключения настоящего Соглашения, а в дальнейшем (при внесении изменений в раздел 5 настоящего Приложения или указанные в нем стандарты) путем заключения соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Соглашению.

4. Документ, указанный в п. 1.3 настоящего Приложения, направляется Потребителю только в части отдельных приложений, информации, относящихся к его объектам электросетевого хозяйства, в составе и объеме, определенном РДУ.

5. Инструкция, указанная в п. 2.1 настоящего Приложения, подлежит согласованию с Системным оператором в части самостоятельных действий оперативного персонала Потребителя по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части энергосистем и объектов электросетевого хозяйства Потребителя, в состав которых входят объекты диспетчеризации, в том числе в случае отсутствия (потери) связи с РДУ или Сетевой организацией.

6. Указанные в п. 2.2 настоящего Приложения нормальные схемы электрических соединений объектов электросетевого хозяйства Потребителя предоставляются на согласование в РДУ ежегодно не позднее 01 ноября, а временные нормальные схемы электрических соединений объектов электросетевого хозяйства Потребителя - не менее чем за три месяца до планируемой даты ввода в работу (постановки под напряжение) соответствующего оборудования.

**Системный оператор:**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

М.п.

**Потребитель:**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

М.п.

### Регламент информационного обмена между РДУ и Потребителем, осуществляемого через Сетевую организацию

№ п/п	Состав информации	Порядок, сроки
1.	<b>Потребитель предоставляет в РДУ:</b>	
1.1.	Диспетчерские заявки на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	В соответствии с Положением о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации РДУ
1.2.	Комплексные программы по включению в работу и проведению испытаний новых (реконструированных, модернизированных) ЛЭП и оборудования объектов электросетевого хозяйства Потребителя, относящихся к объектам диспетчеризации, и (или) для ввода в работу которых необходимо изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	В соответствии с Положением о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации РДУ
1.3.	Оперативная информация об авариях в электроэнергетике, произошедших на объектах электросетевого хозяйства Потребителя	В соответствии с Порядком передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 91
1.4	Перечень объектов электросетевого хозяйства Потребителя, находящихся в операционной зоне РДУ, установленных на них силовых трансформаторов высшим классом напряжения 110 кВ с указанием режима заземления нейтралей таких трансформаторов в нормальной и ремонтной схемах	Для рассмотрения и согласования – ежегодно до 01 апреля и при внесении изменений в перечень; а также утвержденный перечень в течение 5 (пяти) рабочих дней
2.	<b>РДУ предоставляет Потребителю:</b>	
2.1.	Согласование (отказ в согласовании) диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации РДУ, принадлежащих Потребителю	В соответствии с Положением о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации РДУ
2.2.	Режим заземления нейтралей силовых трансформаторов со стороны высшего напряжения 110 кВ объектов электросетевого хозяйства Потребителя, исходя из обеспечения правильного функционирования устройств РЗА, расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования которых выполняет РДУ,	Один раз в год в течение 20 рабочих дней после получения перечня, указанного в п. 1.4 настоящего Регламента, от Сетевой организации, а также в случае изменения

	по условиям чувствительности и селективности устройств РЗА.	
2.3.	Перечень ЛЭП и оборудования, не обеспеченных дальним резервированием устройствами релейной защиты, и перечень вынужденных отступлений от требований селективности устройств релейной защиты ЛЭП и оборудования, в отношении устройств релейной защиты, расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования которых осуществляют диспетчерские центры	В течение 10 рабочих дней с даты утверждения перечней (изменений в них)

**Системный оператор:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

М.п.

**Потребитель:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

М.п.

**СОГЛАСОВАНО:**

**Сетевая организация:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

М.п.