

ТИПОВОЕ СОГЛАШЕНИЕ
о технологическом взаимодействии между АО «СО ЕЭС» и
потребителем электрической энергии, владеющим объектами
электросетевого хозяйства, технологически присоединенными к
электрическим сетям ответвлениями от ЛЭП, либо выполненными по
различным упрощенным схемам, к которым не присоединены ЛЭП,
находящиеся в диспетчерском управлении диспетчерских центров АО
«СО ЕЭС»

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 Потребителя.

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

1.3. Права и обязанности Системного оператора по настоящему Соглашению от его имени осуществляет его филиал «Региональное диспетчерское управление энергосистемы _____» (далее – РДУ).

2. Порядок взаимодействия Сторон

2.1. 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.

2.2. РДУ определяет работников (далее – диспетчерский персонал), уполномоченных выдавать диспетчерские команды и диспетчерские разрешения по управлению электроэнергетическим режимом энергосистемы в операционной зоне РДУ, в том числе на изменение технологических режимов работы и эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования и устройств Потребителя, относящихся к объектам диспетчеризации.

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.

2.3. Взаимодействие диспетчерского персонала РДУ и оперативного персонала Потребителя, в части передачи от РДУ диспетчерских команд и диспетчерских разрешений, а также получения оперативных уведомлений, запросов 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).

2.4. Изменение схемы оперативного обслуживания объектов электросетевого хозяйства Потребителя, в состав которых входят объекты диспетчеризации, осуществляется по предварительному (не менее чем за 2 месяца) согласованию с РДУ.

2.5. Системный оператор разрабатывает и утверждает регламенты, стандарты, положения, инструкции и другие документы по вопросам организации оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России, планирования ремонтов, регулирования напряжения, производства переключений и иным вопросам осуществления оперативно-диспетчерского управления в операционной зоне РДУ.

Документы, утвержденные Системным оператором в соответствии с приложением № 1 к настоящему Соглашению и 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.

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.

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.

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

2.6. Оперативно-диспетчерское 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 на основе технологической информации, передаваемой с объектов электросетевого хозяйства Потребителя.

Стороны осуществляют обмен технологической информацией и документацией в соответствии с Регламентом информационного обмена между РДУ и Потребителем, приведенным в приложении № 2 к настоящему Соглашению (далее – Регламент), и документами, указанными в приложении № 1 к Соглашению.

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

2.7. Документация и технологическая информация (в том числе, телеметрическая информация, указанная в п. 3.1 настоящего Соглашения), обмен которыми в соответствии с Регламентом осуществляется Сторонами через Сетевую организацию, передаются Сетевой организацией от одной Стороны настоящего соглашения другой Стороне в полном объеме, предоставленном соответствующей Стороной, и в установленном 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.

2.8. Потребитель обязан выполнять диспетчерские команды, распоряжения и разрешения Системного оператора, в том числе переданные через оперативный персонал Сетевой организации. Диспетчерские команды не подлежат исполнению в случае, если это создает угрозу жизни или здоровью людей, угрозу повреждения оборудования.

2.9. В случае если нагрузка Потребителя включена в графики временного отключения потребления, Потребитель обязан участвовать в специализированных тренировках по отработке действий по применению указанных графиков.

2.10. В случае если нагрузка Потребителя подключена под действие устройств автоматики 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 пункте 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 | Состав телеинформации, передаваемой Сетевой организацией в РДУ | Примечание |
|-------|----------------------------|--|------------|
|-------|----------------------------|--|------------|

| | элемента схемы (точка измерения ТИ, ТС) | 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.

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.

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:¹

Сетевая организация:

_____/_____
М.п.

¹ 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 ЕЭС России в операционной зоне РДУ.

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

1.6. Порядок формирования сводных годовых и месячных графиков ремонта объектов диспетчеризации филиала АО «СО ЕЭС» РДУ.

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, находящихся в диспетчерском управлении (ведении) РДУ.

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

2.1. Инструкция по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части объектов электросетевого хозяйства Потребителя.

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 59012820.29.240.007-2008 «Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем» (утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «СО ЕЭС» от 24.09.2008 № 114р).

4.2. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.240.001-2010 «Технические правила организации в ЕЭС России автоматического ограничения снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности (автоматическая частотная разгрузка)» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 31.12.2009 № 509).

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

4.4. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.240.001-2011 «Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Условия организации процесса. Условия создания объекта. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 19.04.2011 № 102, с изменениями, утвержденными приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.07.2014 № 201, приказом ОАО «СО ЕЭС» от 24.12.2015 № 418).

4.5. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.005-2011 «Правила переключений в электроустановках» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 25.10.2011 № 325, с изменениями, утвержденными приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.07.2014 № 201, приказом АО «СО ЕЭС» от 20.02.2017 № 48).

4.6. 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).

4.7. 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).

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 56865-2016 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Технический учет и анализ функционирования. Общие требования» (утвержден приказом Росстандарта от 24.02.2016 № 66-ст).

5.4. 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).

5.5. 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).

Примечания:

1. В случае использования потребителем указанных в разделах 1 и 4 Приложения документов при разработке документации для оперативного 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. Предоставление Потребителем в диспетчерские центры Системного оператора отчетной информации о случаях срабатывания устройств РЗА, в том числе предусмотренной приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее

предоставления», осуществляется в объеме и по формам, установленным национальным стандартом, указанным в пункте 5.3 настоящего приложения.

Системный оператор:

_____/_____

М.п.

Потребитель:

_____/_____

М.п.

Регламент информационного обмена между РДУ и Потребителем

| № п/п | Состав информации | Порядок, сроки |
|--|--|---|
| 1. При планировании и управлении режимами работы энергосистемы | | |
| Потребитель предоставляет в РДУ: | | |
| 1.1. | Информацию в объеме, предусмотренном приказом Минэнерго России от 23.07.2012 №340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» | В соответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 |
| 2. При выводе ЛЭП, оборудования и устройств в ремонт и из эксплуатации | | |
| Потребитель предоставляет в РДУ: | | |
| 2.1. | 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 |
| 2.2. | Предложения по включению ЛЭП, оборудования и устройств РЗА, СДТУ Потребителя в сводные годовые и месячные графики ремонта объектов диспетчеризации | В соответствии с Порядком формирования сводных годовых и месячных графиков ремонта объектов диспетчеризации филиала АО «СО ЕЭС» РДУ |
| 2.3. | Заявления на вывод объектов диспетчеризации из эксплуатации | В соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 26.07.2007 № 484 |
| 2.4. | Акт о выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации | В течение 10 дней с даты утверждения акта |
| 2.5. | Сведения о выполнении графиков ремонта ЛЭП, оборудования и устройств РЗА, СДТУ | В соответствии с Порядком формирования сводных годовых и месячных графиков ремонта объектов диспетчеризации филиала |

| | | |
|--|--|---|
| | | АО «СО ЕЭС» РДУ |
| РДУ предоставляет Потребителю: | | |
| 2.6. | 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 |
| 2.7. | Выписки из утвержденных сводных годовых и месячных графиков ремонта объектов диспетчеризации РДУ в части ЛЭП, оборудования и устройств РЗА, СДТУ Потребителя | В соответствии с Порядком формирования сводных годовых и месячных графиков ремонта объектов диспетчеризации филиала АО «СО ЕЭС» РДУ |
| 2.8. | Заключения о возможности вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации | В соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными. Постановлением Правительства РФ от 26.07.2007 № 484 |
| 3. По вопросам эксплуатации объектов электросетевого хозяйства | | |
| Потребитель предоставляет в РДУ: | | |
| 3.1. | Проекты нормальных схем электрических соединений подстанций 35-220 кВ Потребителя на согласование | Ежегодно до 15 ноября, а также по мере внесения изменений |
| 3.2. | Утвержденные нормальные схемы электрических соединений подстанций 35-220 кВ Потребителя | Ежегодно до 25 декабря |
| 3.3. | Списки: – оперативного персонала Потребителя; – руководящего и административно-технического персонала Потребителя, имеющего право подачи диспетчерских заявок; – персонала Потребителя, имеющего право контролировать переключения и персонала, уполномоченного представлять оперативную информацию об авариях на подведомственных объектах; – персонала Потребителя, ответственного за прием, рассмотрение, отправку в РДУ диспетчерских заявок в нерабочее время | Ежегодно до 1 января, а также по мере внесения изменений |
| 3.4. | Программы проведения комплексных испытаний и включения в работу новых объектов | В соответствии с Положением о порядке |

| | | |
|--|---|---|
| | диспетчеризации, а также объектов диспетчеризации после ремонта, реконструкции, модернизации * | оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации РДУ |
| 3.5. | Незамедлительное сообщение диспетчерскому персоналу РДУ через оперативный персонал Сетевой организации обо всех изменениях эксплуатационного состояния и технологического режима работы объектов диспетчеризации РДУ, произошедших автоматически в результате действия устройств РЗА, с указанием состава изменений и сработавших устройств * | Оперативно дежурной сменой |
| 3.6. | Оперативную информацию об авариях и нештатных ситуациях 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 |
| РДУ предоставляет Потребителю: | | |
| 3.7. | Согласованные нормальные схемы электрических соединений подстанций 35-220 кВ Потребителя | В течение 10 рабочих дней со дня получения от Потребителя на согласование |
| 3.8. | Списки руководящего, диспетчерского персонала и дежурных информаторов РДУ. | Ежегодно до 1 января, а также по мере внесения изменений |
| 4. При расследовании причин аварий в электроэнергетике | | |
| Потребитель предоставляет в РДУ: | | |
| 4.1. | Результаты расследования причин аварий (акты расследования) в работе объектов электроэнергетики 110 кВ и выше, которые произошли на объектах электросетевого хозяйства Потребителя | В течение 3 дней после завершения расследования в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846 |
| 4.2. | Сведения о выполнении противоаварийных мероприятий по результатам расследования причин аварий на объектах электросетевого хозяйства Потребителя | Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным, по формам отчёта об авариях, утверждённым приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 92 |
| РДУ предоставляет Потребителю: | | |
| 4.3. | Предложения по включению представителей РДУ в состав комиссий, создаваемых | Не позднее 24 часов с момента получения |

| | | |
|---|--|--|
| | Потребителем для расследования причин аварий на его объектах электросетевого хозяйства | оперативной информации об аварии |
| 5. При создании (модернизации) и организации эксплуатации РЗА | | |
| Потребитель предоставляет в РДУ: | | |
| 5.1. | На согласование технические задания на проектирование и проектную документацию на создание (модернизацию) комплексов и устройств РЗА | В соответствии со Стандартом 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» |
| 5.2. | Рабочую документацию по комплексам и устройствам РЗА, которые будут отнесены к объектам диспетчеризации, для согласования, а также информацию, необходимую для расчетов электрических режимов сети, расчетов устойчивости, токов короткого замыкания, расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА, а также для подготовки оперативной документации по оборудованию систем технологического управления, находящемуся в диспетчерском управлении или ведении РДУ, в том числе: – информацию о технических параметрах и паспортных данных ЛЭП, оборудования и устройств объекта электроэнергетики, сроках ввода его в эксплуатацию; – методику расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА, параметры настройки (уставки) которых задаются ДЦ, и руководство по эксплуатации устанавливаемой на объекте электроэнергетики версии микропроцессорных комплексов и устройств РЗА на русском языке, содержащее функционально-логические схемы и схемы программируемой логики с описанием алгоритма работы данных схем | Не менее чем за 6 (шесть) месяцев до ввода в работу комплексов и устройств РЗА или в иной согласованный РДУ срок в зависимости от сложности вводимого объекта электроэнергетики, но не позднее чем за 2 (два) месяца до ввода объекта электроэнергетики в работу |
| 5.3. | Проект нормальной схемы электрических соединений энергообъекта Потребителя (в случае поэтапного ввода объекта в эксплуатацию – временной (пусковой) нормальной схемы электрических соединений энергообъекта Потребителя) на согласование | Не менее чем за 3 (три) месяца до пробного пуска (постановки под нагрузку) энергообъекта Потребителя, соответствующего его оборудования |
| 5.4. | Технологическую информацию, необходимую для выполнения расчетов и выбора параметров настройки (уставок) устройств РЗА | По запросу РДУ, не позднее 15 дней с момента его получения |
| 5.5. | Подтверждение выполнения заданий РДУ по настройке устройств РЗА, расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования которых выполняет ДЦ | Не позднее трех дней после выполнения |

| | | |
|---|---|---|
| 5.6. | Сведения о работе комплексов и устройств РЗА (осциллограммы, данные по функционированию), относящихся к объектам диспетчеризации. | Оперативные – немедленно (если они происходят в нерабочее время, то до 11 часов первого рабочего дня). |
| 5.7. | Исполнительные схемы устройств РЗА | По запросу РДУ, не позднее 15 дней с момента его получения. Для вновь вводимых устройств РЗА – в течение двух месяцев после ввода их в работу. |
| 5.8. | На согласование типовые бланки переключений по вводу в работу (выводу из работы) устройств РЗА согласно перечню устройств РЗА, типовые бланки переключений на вывод из работы (ввод в работу) которых должны быть согласованы РДУ, указанному в приложении к Инструкции по производству переключений в электроустановках ЕЭС России в операционной зоне Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ | В течение 5 дней после утверждения |
| 5.9. | На согласование параметры настройки (уставки) устройств РЗА, расчет и выбор которых выполняет Потребитель, требующие согласования с параметрами настройки (уставками) устройств РЗА, выбираемыми РДУ | Согласно Перечню устройств РЗА Потребителя, для которых РДУ выполняет расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования. Не позднее 14 дней до выдачи задания по настройке устройств РЗА. |
| 5.10. | Инструкции по эксплуатации и оперативному обслуживанию устройств РЗА | По запросу РДУ, не позднее 15 дней с момента его получения. |
| РДУ выдает (предоставляет) Потребителю: | | |
| 5.11. | Согласованные технические задания на проектирование и проектную документацию на создание (модернизацию) комплексов и устройств РЗА. Согласованную рабочую документацию по комплексам и устройствам РЗА, которые будут отнесены к объектам диспетчеризации | В соответствии со Стандартом 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» |
| 5.12. | Задания РДУ по настройке устройств РЗА, расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования которых выполняет ДЦ | В соответствии со Стандартом 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» |

| | | |
|-------|---|---|
| 5.13. | Типовые программы переключений по вводу в работу (выводу из работы) устройств РЗА, находящихся в диспетчерском управлении РДУ | В течение 5 дней после утверждения |
| 5.14. | Значения результатов расчета токов и напряжений короткого замыкания при трёхфазном и однофазном коротких замыканиях на сборных шинах 110-220 кВ, необходимые для выбора параметров настройки (уставок) устройств РЗ и сетевой автоматики и для выполнения Потребителем проверки соответствия оборудования уровням токов короткого замыкания | Для ЛЭП и оборудования 110 кВ и выше, являющихся объектами диспетчеризации РДУ, при изменении величины токов короткого замыкания, а также по запросу Потребителя, в течение 15 дней с момента его получения (не более 1 раза в год) |
| 5.15. | Режим заземления нейтралей трансформаторов с высшим напряжением 110-220 кВ подстанций Потребителя | Один раз в год не позднее 1 апреля. В течение года - по запросу Потребителя, не позднее 10 дней с момента его получения |
| 5.16. | Результаты согласования параметров настройки (уставок) устройств РЗА, расчет и выбор которых выполняет Потребитель, требующих согласования с параметрами настройки (уставками) устройств РЗА, выбираемыми РДУ | В течение 7 дней со дня получения от Потребителя на согласование |
| 5.17. | Согласованные типовые бланки переключений по вводу в работу (выводу из работы) устройств РЗА | В течение 1 месяца со дня получения от Потребителя на согласование |

Примечание:

* – обмен информацией и документацией между РДУ и Потребителем осуществляется через Сетевую организацию.

Системный оператор:

Потребитель:

_____/_____

_____/_____

М.п.

М.п.

СОГЛАСОВАНО:

Сетевая организация:

_____/_____

М.п.

