

УТВЕРЖДЕН

Решением Совета директоров

ПАО «Передвижная энергетика»

от «___»_____ 2020г.

(протокол от ___. ___.2020г. №_____)

РЕГЛАМЕНТ

**организации процесса технологического присоединения к
электрическим сетям ПАО «Передвижная энергетика» филиала
Передвижные электростанции «Лабытнанги».**

2020 г.

Содержание

Приложения	3
1. Общие положения и область применения	5
2. Нормативные ссылки	6
3. Сокращения, термины и определения	7
4. Участники процесса технологического присоединения и их функции	11
5. Организация процесса технологического присоединения к электрическим сетям филиала	13
6. Порядок получения, проработки и регистрации заявок на технологическое присоединение	15
7. Определение наличия технической возможности технологического присоединения	16
8. Порядок подготовки и требования к содержанию ТУ	16
9. Разработка, согласование и утверждение ПСД	18
10. Порядок заключения и существенные условия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала	19
11. Присоединение ЭПУ потребителей посредством перераспределения мощности	22
12. Порядок действий при снижении заявителями максимальной мощности ЭПУ путем ее перераспределения в пользу сетевой организации	23
13. Временное технологическое присоединение	24
14. Процедура выполнения филиалом обязательств по заключённым договорам технологического присоединения	26
15. Порядок осуществления фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям	26
16. Восстановление и переоформление документов о технологическом присоединении	31
17. Раскрытие информации по технологическому присоединению	36
18. Порядок подготовки договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения.	36
19. Отчетность по технологическому присоединению	38
20. Особенности технологического присоединения заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил.	38

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А

ЗАЯВКА физического лица на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью **до 15 кВт** включительно (используемых для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности).

Приложение Б

ЗАЯВКА юридического лица (ИП), физического лица на присоединение по 2 и 3 категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет **до 150 кВт** включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение В

ЗАЯВКА для юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью **свыше 150 кВт до 670 кВт**.

Приложение Г

ЗАЯВКА юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на временное присоединение энергопринимающих устройств.

Приложение Е

ЗАЯВКА на (восстановление) переоформление документов о технологическом присоединении.

Приложение Ж

Условия ДОГОВОРА об осуществлении ТП к электрическим сетям (для физических лиц в целях ТП энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет **до 15 кВт включительно** (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности).

Приложение Ж1

Условия ДОГОВОРА об осуществлении ТП к электрическим сетям (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях ТП энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет **до 15 кВт включительно** (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение Ж2

Условия ДОГОВОРА об осуществлении ТП к электрическим сетям (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях ТП энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет **свыше 15 до 150 кВт включительно** (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение З

Оферта.

Приложение И

ДОГОВОР об осуществлении ТП к электрическим сетям (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях ТП энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых **свыше 150 кВт и менее 670 кВт** (за исключением осуществления ТП по индивидуальному проекту).

Приложение И1

ДОГОВОР об осуществлении ТП к электрическим сетям (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях ТП энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых **свыше 670 кВт** (за исключением осуществления ТП по индивидуальному проекту).

Приложение К

Договор (для заявителей, заключивших соглашение о перераспределении максимальной мощности с владельцами энергопринимающих устройств).

Приложение Л

Технические условия.

Приложение Л

Технические условия для заявителей с максимальной мощностью ЭПУ свыше 670 кВт.

Приложение М

Уведомление о готовности к проверке выполнения технических условий на технологическое присоединение.

Приложение Н

Акт о выполнении технических условий.

Приложение О

Акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

Приложение П

Акт об осуществлении ТП.

Приложение Р

Донесение на выполнение подключения.

Приложение С

Уведомление о перераспределении мощности.

Приложение Т

Соглашение о перераспределении максимальной мощности.

Приложение У

Запрос расчета стоимости ТП посредством перераспределения максимальной мощности.

Приложение Ф

Заявка на уменьшение максимальной мощности энергопринимающих устройств, путем отказа в пользу филиала.

Приложение Х

Соглашение об уменьшении максимальной мощности.

Приложение Ц

Перечень заявок на технологическое присоединение.

Приложение Ш

АКТ СОГЛАСОВАНИЯ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Приложение Э

Заявка на подачу электроэнергии.

Приложение Ю

Целевая модель "Технологическое присоединение к электрическим сетям"

Приложение Я

Информация об объемах технологического присоединения

Приложение АА

Информация о доступности электросетевой инфраструктуры.

Приложение АБ

Отчет о выполнении КПЭ "Качество осуществления технологического присоединения"

Приложение АВ

Мониторинг объемов технологического присоединения.

1. Общие положения и область применения

1.1. Настоящий регламент организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Регламент) разработан с целью повышения эффективности работы различных служб, отделов, подразделений ПАО «Передвижная энергетика» филиала Передвижные электростанции «Лабытнанги» (далее - филиал), участвующих в процессе технологического присоединения (далее – ТП) к электрическим сетям, путём установления порядка взаимодействия структурных подразделений, филиала в процессе реализации ТП.

1.2. Настоящий регламент разработан для филиала, выполняющего функции сетевой организации при присоединении энергопринимающих устройств (далее – ЭПУ) потребителей электрической энергии к электрическим сетям МО г. Лабытнанги.

1.3. Действие настоящего регламента распространяется на случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных ЭПУ, максимальная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединенных ЭПУ изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких ЭПУ. ТП ЭПУ осуществляется с применением временной или постоянной схемы электроснабжения.

Действие настоящего регламента также распространяется на случаи присоединения ранее присоединенных энергопринимающих устройств, выведенных из эксплуатации (в том числе в целях консервации на срок более 1 года) в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации".

1.4. Действие настоящего регламента распространяется на случаи присоединения к системам электроснабжения, входящим в состав общего имущества, принадлежащего на праве общей долевой собственности собственникам помещений в многоквартирном доме, в целях увеличения максимальной мощности в отношении энергопринимающих устройств, находящихся в помещениях, расположенных в многоквартирном доме.

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств, находящихся в жилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах, к электрическим сетям сетевой организации не допускается без использования внутридомовой системы электроснабжения, входящей в состав общего имущества, принадлежащего на праве общей долевой собственности собственникам помещений в многоквартирном доме.

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах, к электрическим сетям сетевой организации осуществляется не ранее технологического присоединения систем электроснабжения, входящих в состав общего имущества, соответствующего многоквартирного дома.

1.5. Действие настоящего регламента распространяется на случаи присоединения впервые завершенных строительством, ранее присоединенных энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики, относящихся к имуществу общего пользования садоводческого или огороднического некоммерческого товарищества либо принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, и иным правообладателям объектов недвижимости,

расположенных в границах территории садоводства или огородничества, максимальная мощность которых изменяется.

1.6. Задачами настоящего регламента являются:

- создания единого подхода к организации процесса ТП энергоустановок заявителей к электрическим сетям филиала в соответствии с правилами и нормами действующего законодательства РФ;

- организация порядка взаимодействия подразделений филиала по вопросам ТП к электрическим сетям;

- соблюдение персоналом филиала и его структурных подразделений требований действующего законодательства РФ и настоящего Регламента с целью качественного оказания услуг по ТП.

1.7. При вводе в действие новых законодательных актов и новых нормативных правовых и методических документов уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, требования которых отличаются от приведенных в Регламенте, следует пользоваться вновь введенными требованиями до внесения в Регламент соответствующих изменений.

2. Нормативные ссылки

Настоящий регламент разработан на основании следующих нормативных правовых актах Российской Федерации:

- *федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;*

- *постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил 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» (в действующей редакции, далее – Правила);*

- *постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);*

- *постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;*

- *постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;*

- *постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;*

- *постановление Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – ПТФЭС);*

- распоряжение Правительства Российской Федерации от 1.01.2017 № 147-р «О целевых моделях упрощения процедур ведения бизнеса и повышения инвестиционной привлекательности субъектов Российской Федерации»;

- приказ Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления»;

- приказ Минэнерго России от 03.08.2018 № 630 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методические указания по устойчивости энергосистем»;

- приказ ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- приказ ФАС от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;

- приказ Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 «О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций»;

- приказ Ростехнадзора от 07.04.2008 №212 «Об утверждении порядка организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок».

- приказ ПАО «РусГидро» от 06.05.2020 №340 «Об утверждении Положения об организации технологического присоединения в Группе РусГидро».

Представленный перечень нормативных правовых актов не является исчерпывающим и подлежит уточнению в Процессе ТП.

3. Сокращения, термины и определения

3.1. Сокращения

ГКПЗ – годовая комплексная программа закупок;

Филиал – ПАО «Передвижная энергетика» филиала Передвижные электростанции «Лабытнанги»;

ИПР – инвестиционная программа;

ОДС - оперативно-диспетчерская служба филиала;

ПТС – Производственно-техническая служба филиала;

СНЭС – Служба наружных электрических сетей;

ФЭГ – Финансово-экономическая группа филиала;

СИиТК – Служба инспекции и технического контроля филиала;

ПСД – проектно – сметная документация;

ЛНД (А) – локальные нормативные документы (акты);

РРО – региональный регулирующий орган - орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, устанавливающий плату (ставку) на технологическое присоединение;

РФ – Российская Федерация;

ПС – трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ.

ТП – технологическое присоединение;

ТУ – технические условия;

ЭПУ – энергопринимающее устройство (заявителя);

ТЗ – техническое задание на выполнение проектных или строительно-монтажных

работ для выполнения обязательств Филиалом по договорам на ТП;
ДСиПР- Департамент стратегии и перспективного развития ПАО «РусГидро».

3.2. Термины и определения

Приоритетные проекты ТП – проекты, связанные с:

- технологическим присоединением новых объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, установленной генерирующей мощностью 1 МВт и выше, присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства номинальным классом напряжения 6 кВ и выше;
- технологическим присоединением объектов электросетевого хозяйства номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, принадлежащих другим собственникам, к объектам электросетевого хозяйства филиала;
- реализацией проектов ТП потребителей территорий опережающего социально-экономического развития с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств свыше 5 МВт;
- реализацией проектов ТП, предусматривающих создание электрических связей между технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;
- реализацией проектов ТП, отвечающих одному или нескольким из следующих критериев:
 - проект реализуется с применением условия о предоставлении обеспечения исполнения обязательств филиала в виде поручительства компаний Группы РусГидро;
 - проект включен в утвержденную государственную программу;
 - проект финансируется за счет средств бюджета любого уровня;
 - федеральным и/или региональным органом государственной власти принято решение об осуществлении контроля за реализацией проекта;
- иные проекты ТП, контроль реализации которых осуществляется на уровне исполнительного аппарата ПАО «РусГидро» по поручению Председателя Правления – Генерального директора ПАО «РусГидро».

Аварийная броня – минимальный расход электрической энергии (наименьшая потребляемая мощность) объектов потребителя с полностью остановленным технологическим процессом, обеспечивающий их безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние, и признается равной величине максимальной мощности токоприемников дежурного и охранного освещения, охранной и пожарной сигнализации, насосов пожаротушения, связи, аварийной вентиляции таких объектов.

Акт об осуществлении технологического присоединения – бухгалтерский первичный учетный документ, подтверждающий полный (частичный) объем оказанных услуг по договору на ТП, заключенному с организацией, финансируемой из бюджетных источников, а также договору о выдаче новых технических условий, ранее присоединенных ЭПУ (*п. 27 Правил*) и договору по выдаче информации о стоимости ТП посредством перераспределения присоединенной мощности (*п. 36 Правил*).

Акт согласования технологической и аварийной брони – документ (рекомендуемый образец прилагается к Правилам разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики), согласованный филиалом и потребителем в порядке, предусмотренном Правилами недискриминационного доступа у слугам по передаче электрической энергии, *Правилами*.

Временная схема электроснабжения – схема электроснабжения ЭПУ потребителя

электрической энергии, осуществившего ТП по договору об осуществлении временного ТП.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электросетевого хозяйства по признаку принадлежности прав собственности или владения объектом, на ином, предусмотренном федеральным законом основании, определяющая границу ответственности между собственниками (законными владельцами) за состояние и обслуживание электроустановок.

Договор об осуществлении ТП – соглашение, заключенное в письменной форме между филиалом и заявителем (заявителями) на ТП ЭПУ заявителя к электрическим сетям в соответствии с **Правилами ТП**. ТУ являются неотъемлемой частью договора на ТП. Договор на ТП является публичным и обязательным к заключению филиалом. Для заявителей, относящихся к п. 12, п. 12.1, п. 13, п. 14, п. 34 **Правил**, применяются типовые договоры (**приложения № 1 - № 5 Правил**).

Документы о ТП – документы, составленные в процессе ТП ЭПУ (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе ТУ, акт об осуществлении ТП.

Заявитель - юридическое или физическое лицо, направившее в сетевую организацию заявку на ТП к электрическим сетям сетевой организации энергетических установок (ЭПУ), принадлежащих данному лицу на праве собственности или на ином, предусмотренном федеральными законами основании.

Индивидуальный проект – ТП, осуществляемое в случае отсутствия технической возможности ТП ЭПУ.

Льготные категории заявителей (заявители срок выполнения мероприятий по ТП для которых составляет менее 1 года) – заявители относящиеся к п. 14, п. 13, п. 12.1, п. 34 и к разделу VII **Правил**, а также относящиеся к п. 12 **Правил** в случае осуществления ТП к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые ЭПУ, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых ЭПУ и (или) объектов электроэнергетики.

Максимальная мощность ЭПУ – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию ЭПУ (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о ТП и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой филиал принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в МВт.

Независимый источник питания – источник питания, на котором сохраняется напряжение в послеаварийном режиме в регламентированных пределах при исчезновении его на другом или других источниках питания. К числу независимых источников питания относятся две секции или системы шин одной или двух электростанций и подстанций при одновременном соблюдении следующих двух условий:

1) каждая из секций или систем шин в свою очередь имеет питание от независимого источника питания;

2) секции (системы) шин не связаны между собой или имеют связь, автоматически

отключающуюся при нарушении нормальной работы одной из секций (систем) шин.

Параметры присоединения – параметры напряжения в точке присоединения, параметры приборов учета, измерительных трансформаторов в точке присоединения, параметры релейной защиты и автоматики, параметры автономных источников генерации, параметры устройств компенсации реактивной мощности, однолинейная электрическая схема присоединения объектов, характер нагрузки, категория надежности.

Передвижной объект – ЭПУ, предназначенные для эксплуатации с периодическим перемещением и установкой на территориях различных административно-территориальных единиц.

Подразделения филиала – структурные подразделения филиала, службы, отделы, сектора и группы.

Постоянная схема электроснабжения - схема электроснабжения ЭПУ потребителя электрической энергии, осуществившего ТП по договору об осуществлении ТП.

Правила- 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 (утверждены Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861).

Пропускная способность электрической сети - технологически максимально допустимое значение мощности, которое может быть передано по электрическим сетям с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем и качества передаваемой электрической энергии.

Расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации - минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линии электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные *подпунктом «б» пункта 16 Правил*, считаемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

Сетевые организации - организации, владеющие на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке ТП ЭПУ (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Технические условия (ТУ) – условия на ТП ЭПУ заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, документ, определяющий объем технических мероприятий, выполнение которых обеспечит готовность к технологическому присоединению указанного в заявке заявителя энергопринимающего устройства к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

Технологическая броня – минимальный расход электрической энергии (наименьшая потребляемая мощность) и продолжительность времени, необходимые для завершения технологического процесса, цикла производства потребителя, использующего в производственном цикле непрерывные технологические процессы, внезапное прекращение которых вызывает необратимое нарушение технологического процесса и (или) опасность для жизни людей, окружающей среды, после чего может быть

произведено отключение соответствующих ЭПУ.

Территориальная распределительная сеть - комплекс электросетевого оборудования не входящий в ЕНЭС и используемого для предоставления услуг по передаче электрической энергии.

Точка присоединения - место физического соединения ЭПУ заявителя (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

Фактическое присоединение – комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов заявителя (ЭПУ, энергетических установок и электрических сетей) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положение “отключено”).

Энергопринимающие устройства (ЭПУ)- совокупность машин, аппаратов, линий и иного оборудования, находящихся у заявителей на праве собственности или на ином законном основании и обеспечивающих возможность преобразования, трансформации, передачи, накопления, распределения и потребления электрической энергии.

Другие термины, определения, понятия, используемые в настоящем Регламенте, соответствуют терминам, определениям, понятиям, закрепленным законодательством Российской Федерации.

4. Участники процесса технологического присоединения и их функции

4.1. Распределение ответственности по исполнению функций ТП между профильными отделами филиала.

ПТС:

- Предоставление консультаций, ответов, пояснений, уведомлений по вопросам ТП;
- Взаимодействие с департаментом стратегии и перспективного развития ПАО «РусГидро» по приоритетным проектам ТП;
- Определение полноты информации в поступающих заявках;
- Прием и регистрация заявок и приложенных документов;
- Ведение переписки с заявителями по уточнению информации в заявках.
- Организация осмотров (обследований) ЭПУ заявителей.
- Получение предложений от технических служб филиала, по возможным схемам электроснабжения объектов заявителя.
- Участие в процессе подготовки пакета документов, прилагаемых к заявлению в РРО об установлении платы за ТП.
- Подготовка проектов договоров об осуществлении ТП.
- Подготовка ТУ.
- Согласование и подписание проектов договоров в филиале.
- Направление проектов договоров на подписание заявителю.
- Определение сметной стоимости мероприятий для заявителей льготной категории.
- Подготовка Актов о выполнении ТУ и об осуществлении ТП.
- Подготовка (оформление) с заявителями:
 - актов о проверке выполнения ТУ заявителем для присоединения ЭПУ;
 - актов об осуществлении ТП;

- Контроль фактического исполнения обязательств и ТУ по заключенным договорам на ТП со стороны заявителей.
- На основе анализа сведений по ТП подготовка предложений для включения мероприятий по ТП в долгосрочные ИПР филиала.
- Передача в ФЭГ материалов для подготовки обращения в РРО об установлении платы по всем индивидуальным проектам и возмещении выпадающих доходов при ТП объектов с нагрузкой до 15 кВт.
- Ведение переписки с заявителями по вопросу своевременности платежей.
- Передача юристу информации о неисполнении обязательств со стороны заявителей и подрядчиков для принятия мер по привлечению их к ответственности, предусмотренной договорами об осуществлении ТП.
- Организация выполнения обязательств филиала по договорам об осуществлении ТП.
- Контроль исполнения обязательств по договорам на ТП и готовность к присоединению заявителя по срокам присоединения, определенным в договоре.
- Организация технологического присоединения ЭПУ заявителей.
- Контроль закрытия заявки на ТП по факту присоединения.
- Ведение отчетности по ТП.
- В случае отказа заявителя продолжать работу по договору, информирование заинтересованных служб филиала и подготовка Соглашения о расторжении договора на ТП.
- Определение ориентировочных затрат по договорам на ТП по индивидуальным проектам для установления размера платы.
- Обеспечение подготовки расчёта сметных затрат по мероприятиям, предусмотренным для расчета ставки платы.
- Обеспечение разработки предложений в договора об осуществлении ТП по срокам проектирования и выполнения мероприятий ТУ, предусмотренных к выполнению филиалом.
- Контроль исполнения функций заказчика строительно-монтажных работ по обязательствам филиала по договорам об осуществлении ТП.
- Участие в получении разрешений на строительство, оформление ведомственной экспертизы и ввод объектов в эксплуатацию, на основании документов, подтверждающих право владения земельными участками.
- Согласование актов выполнения работ на соответствие стоимости выполненных работ требованиям по сметному нормированию.
- Ведение досье ТП ЭПУ на каждого заявителя (заявка, переписка, копии договоров, актов, расчётов размера платы (по двум видам ставок либо НВВ, калькуляции по инд. проектам) и т.д.).
- Ведение реестра поступивших заявок на ТП и этапах их реализации.
- Ведение реестра обращений заявителей по восстановлению и переоформлению документов о ТП.

ОДС:

- Рассмотрение и согласование проекта ТУ;
- Фактические действия по ТП ЭПУ заявителей;
- Согласование Актов технологической и (или) аварийной брони.

СНЭС:

- Рассмотрение и согласование проекта ТУ;
- Исполнение технических мероприятий (обязательств) возложенных на филиал по договорам ТП, в соответствии с ТУ в части не касающихся мероприятий, рассчитанных по

стандартизированным ставкам.

СИиТК:

- Производство допуска приборов учета электрической энергии в эксплуатацию.

ФЭГ:

- Оформление заявления в РРО для установления ставки платы за ТП, с предоставлением обосновывающих документов.
- Обеспечение предоставления расчетов выпадающих доходов в РРО в составе обосновывающих материалов по расчету на услуги по передаче электрической энергии.
- Согласование проектов договоров на ТП и проверка расчётов платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей.
- Анализ планирования и фактического поступления средств по договорам ТП.
- Корректировка ИПР, в случае отказа от присоединения или оплаты, изменения условий присоединения, либо переноса сроков присоединения объекта, соответствующим образом оформленных дополнительным соглашением к договору на ТП, а также предложения по корректировке ГКПЗ, при условии соблюдения сроков ТП.

Юрисконсульт:

- Участие в разработке и подготовке договоров на ТП по индивидуальному проекту.
- Участие в разработке и подготовке дополнительных соглашений к договорам на ТП
- Согласование проектов договоров на ТП.
- Ведение претензионной работы с контрагентами, нарушающими договорные обязательства.
- Подготовка юридических заключений по вопросу ТП.

Отдел закупок и материально- технического снабжения:

- Формирование, корректировка плана закупок МТР для целей ТП.
- Подготовка заявок и материалов для проведения закупочных процедур.

Бухгалтерия:

- Согласование проектов договоров на ТП.
- Постановка имущества на бухгалтерский учёт.
- Выписка платежных документов, проведение Акт сверок с Заявителем.

5. Организация процесса технологического присоединения к электрическим сетям филиала

5.1. Общий порядок организации процесса ТП не должен противоречить действующему законодательству, в т.ч. ФЗ-№ 35 «Об электроэнергетике» и Постановлению Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил ЭПУ потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (в действующей редакции, далее – **Правила**).

Отдельные этапы процесса ТП должны выполняться с учетом требований внутрифирменных организационно-распорядительных документов, а также Положения об организации процесса ТП в ПАО «РусГидро» (приказ от 14.02.2020 №115, приказ от 06.05.2020 №340).

5.2. Независимо от наличия или отсутствия технической возможности ТП на дату обращения заявителя филиал обязан заключить договор с лицами, указанными **в п. 12(1), 14 и 34 Правил**, обратившимися в филиал с заявкой на ТП ЭПУ, принадлежащих им на

праве собственности или на ином предусмотренном законом основании (далее - заявка), а также выполнить в отношении ЭПУ таких лиц мероприятия по технологическому присоединению.

5.3. Заявитель обращается в филиал с заявкой на ТП в следующих случаях:

- присоединение впервые вводимых в эксплуатацию ЭПУ;
- увеличение мощности ранее присоединенных ЭПУ;
- изменение категории надежности электроснабжения ранее присоединенных ЭПУ;
- изменение точек присоединения ранее присоединенных ЭПУ;

• изменение вида производственной деятельности, не влекущее пересмотра величины присоединенной мощности, но изменяющее схему внешнего электроснабжения ЭПУ.

5.4. Основным подразделением филиала по выполнению процесса ТП выступает ПТС. Настоящий Регламент устанавливает следующий порядок ТП:

1) Получение и проверка заявки на ТП на полноту требуемой *Правилами* информации, а также ее регистрация.

2) Подготовка проекта договора на ТП с ТУ (*формы Приложения Ж-Л*).

3) При необходимости - подготовка пакета документов для расчета платы по индивидуальному проекту и обращение в РРО для установления, по заявлению филиала, платы за ТП заявителя.

4) Заключение договора на ТП между филиалом и заявителем.

5) Разработка ПСД и получение исходно-разрешительной документации согласно обязательствам, принятым филиалом в соответствии с требованиями ТУ на присоединение.

6) Подготовка заключения на соответствие, предоставленной заявителем, проектной документации требованиям ТУ, в случае если данное требование указано в ТУ или заявитель выразил желание представить её в филиал на согласование (*п. 18(5) и 24 Правил*). (*Приложение III*). Срок подготовки заключения не должен превышать 10 дней со дня получения документации.

7) Выполнение ТУ со стороны сетевой организации, включая осуществление филиалом мероприятий по подключению ЭПУ под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ.

8) Проверка выполнения ТУ заявителем, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе ТП прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета к эксплуатации (*Приложение О*) и акта о выполнении ТУ (*Приложение Н*).

9) При необходимости получение заявителем и сетевой организацией разрешений органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию собственных объектов либо уведомление органа федерального государственного энергетического надзора о готовности на ввод в эксплуатацию объектов с учетом требований *п. 18(1) Правил*.

10) Осуществление фактического присоединения электроустановок заявителя к электрическим сетям без подачи напряжения и мощности на объекты заявителя с фиксацией коммутационного аппарата в положении «отключено» по донесению ПТС (*Приложение Р*).

11) Подача напряжения и мощности путем включения коммутационного аппарата.

12) Составление акта об осуществлении ТП (*Приложение П*).

13) Согласование составленного заявителем акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей указанных в *п. 14(2) Правил*).

6. Порядок получения, проработки и регистрации заявок на технологического присоединения

6.1. Заявки на ТП принимаются ПТС:

- лично от заявителей или от уполномоченного представителя заявителя, независимо от заявляемой электрической мощности (в 2-х экземплярах). Один экземпляр зарегистрированной заявки возвращается заявителю.

- направленные почтой в 2 экземплярах с описью вложения;

- направленные в электронной форме с использованием официального сайта сетевой организации (для Заявителей, указанных **в пунктах 12(1) и 14 Правил**).

Филиал обязан в течение *1 рабочего дня* зарегистрировать поданную заявку.

6.2. Филиал в течение *3 рабочих дней* рассматривает заявку, а также приложенные к ней документы и сведения и проверяет их на соответствие требованиям, указанным в **пунктах 9, 10 и 12 - 14 Правил** и на предмет соответствия отнесению её к приоритетным проектам в соответствии с Положением об организации процесса ТП ПАО «РусГидро».

При отсутствии сведений и документов, указанных в **пунктах 9, 10 и 12 - 14 Правил**, филиал не позднее *3 рабочих дней* со дня получения заявки направляет заявителю уведомление о необходимости в течение *20 рабочих дней* со дня его получения представить недостающие сведения и (или) документы и приостанавливает рассмотрение заявки до получения недостающих сведений и документов.

В случае непредставления заявителем недостающих документов и сведений *в течение 20 рабочих дней* со дня получения указанного уведомления филиал аннулирует заявку и уведомляет об этом заявителя *в течение 3 рабочих дней* со дня принятия решения об аннулировании заявки. После получения недостающих сведений от заявителя филиал приступает к рассмотрению заявки и подготовке ТУ.

ПТС не вправе требовать предоставления сведений и документов, не предусмотренных **Правилами**, а заявитель не обязан предоставлять сведения и документы, не предусмотренные **Правилами**.

6.3. Для упрощения составления заявки необходимо рекомендовать заявителям для заполнения типовые формы заявок (в зависимости от категории заявителей и запрашиваемой к присоединению мощности) (*см. Приложения А-Е*).

6.4. В случае наличия в районе объекта заявителя сетей, принадлежащих сторонним собственникам, не являющимся филиалом, заявка принимается филиалом. Урегулирование вопросов ТП заявителей с собственником сторонних сетей осуществляется филиалом.

6.5. При приёме заявок на ТП, в качестве документов, подтверждающих право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на ЭПУ, принимаются (копии):

- 1) Свидетельство о государственной регистрации права собственности на объект и (или) земельный участок.

- 2) Свидетельство о государственной регистрации права хозяйственного ведения на объект и (или) земельный участок.

- 3) Свидетельство о государственной регистрации права оперативного управления на объект и (или) земельный участок.

- 4) Свидетельство о праве постоянного (бессрочного) пользования на землю;

- 5) Свидетельство о праве пожизненного наследуемого владения на недвижимое имущество.

- 6) Договор безвозмездного пользования объектом.
 - 7) Договор аренды объекта и (или) земельного участка.
 - 8) Договор постоянного (бессрочного) пользования земельным участком.
 - 9) Договор (распоряжение уполномоченного органа) о закреплении имущества на праве оперативного управления.
 - 10) Договор (распоряжение уполномоченного органа) о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения.
 - 11) Выписка из Единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним о наличии прав на недвижимое имущество.
 - 12) Документы, подтверждающие права на недвижимое имущество, возникшие до вступления в силу Федерального закона от 21.07.1997 № 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним».
 - 13) Выписка из домовой книги, выданная органом местного самоуправления.
- Кроме того, принимаются документы, устанавливающие право заявителя на земельный участок или присоединяемое имущество:
- 14) Решение исполнительного органа власти или местного самоуправления о предоставлении в аренду земельного участка на срок более 1 года.
 - 15) Решение исполнительного органа власти или местного самоуправления о предоставлении земельного участка в собственность.
 - 16) Решение исполнительного органа власти или местного самоуправления о предоставлении земельного участка в постоянное (бессрочное) пользование.
 - 17) Разрешение на строительство объекта.

В случае, если к заявке на ТП приложены иные документы, не указанные в данном пункте, оценка возможности принятия этих документов осуществляется с привлечением юрисконсульта филиала.

7. Определение наличия технической возможности технологического присоединения

7.1. После поступления заявки ПТС совместно с другими службами филиала определяет техническую возможность ТП. Критерии наличия и отсутствия технической возможности ТП определяются в соответствии с **Разделом III Правил**.

7.2. Наличие свободной трансформаторной мощности по ПС определяется на основании максимального показателя загрузки по данным контрольных замеров (зимнего или летнего) за предыдущий год и данных о действующих заявках и заключённых договорах об осуществлении ТП.

8. Порядок подготовки и требования к содержанию ТУ

8.1. Требования к содержанию ТУ

8.1.1. Основные требования к содержанию ТУ определены **п. 25 и 25(1) Правил**.

8.1.2. В ТУ указывается распределение обязанностей между сторонами по исполнению мероприятий, предусмотренных в ТУ, при этом мероприятия в пределах границ участка, на котором расположены ЭПУ заявителя, осуществляются заявителем, а мероприятия по присоединению до границы участка, на котором расположены ЭПУ заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами, осуществляются

филиалом.

Исключением являются индивидуальные ТУ, в которых указывается распределение обязанностей между сторонами, но заявителю предоставляется выбор по выполнению мероприятий вне границы его земельного участка и электроустановок филиала.

8.1.3. ТУ к договорам на ТП энергоустановок оформляются в соответствии с типовой формой (*Приложении Л*) к настоящему Регламенту.

8.1.4. Не допускается включение в ТУ заявителям, на которых распространяется действие статьи 48 Градостроительного кодекса, требований по проектированию электрической сети вне границ земельного участка заявителя.

8.1.5. Не допускается включения в ТУ заявителям, для которых не предусмотрена необходимость получения разрешения на строительство требований по проектированию внутреннего электроснабжения.

8.2. Порядок взаимодействия подразделений по подготовке ТУ.

8.2.1. Обязанность по подготовке ТУ на ТП возлагается на ПТС.

8.2.2. В день принятия заявки к исполнению ПТС приступает к подготовке ТУ. При присоединениях ЭПУ более 670 кВт ПТС одновременно направляет заявку по электронной почте в ОДС и СНЭС филиала для формирования предложений по организации электроснабжения заявителя.

8.2.3. ПТС готовит ТУ. ОДС и СНЭС обязаны согласовать ТУ или направить в ПТС по электронной почте свои замечания или предложения в соответствии со сроками, указанными **в пункте 8.6 настоящего Регламента**.

8.2.4. На основании полученных замечаний и предложений ПТС организует формирование и утверждение ТУ и приступает к подготовке договора об осуществлении ТП.

8.2.5. По приоритетным проектам ТП, указанным **в разделе 3.2. настоящего Регламента**, при подготовке и утверждении ТУ, ПТС взаимодействует с ДСиПР в соответствии с порядком и сроками, указанными в разделе 5.2. Положения об организации процесса ТП ПАО «РусГидро».

ПТС в течение *5 рабочих дней* с даты получения заявки направляет ее копию и проект ТУ на рассмотрение в ДСиПР (за исключением заявок, поданных заявителями, указанными **в пунктах 12.1 - 14 настоящих Правил**).

ДСиПР в течение *10 дней* со дня получения проекта ТУ рассматривает заявку и осуществляет согласование проекта ТУ.

8.2.6. ТУ подписываются главным инженером электрических сетей филиала.

8.2.7. Если в ходе проектирования у заявителя возникает необходимость частичного отступления от ТУ и заявитель направляет в адрес филиала обращение по внесению изменений в ТУ, ПТС в течение *10 рабочих дней* от даты обращения заявителя обеспечивает рассмотрение предлагаемых изменений и подготовку новой редакции ТУ.

8.3. Сроки подготовки ТУ в целях временного ТП ЭПУ заявителей, относящихся **к разделу VII Правил**, со сроком направления оферты договора *10 дней*.

Срок подготовки ТУ составляет 5 дней, в том числе:

8.3.1. Проверка и регистрация заявки на ТП (дата регистрации – (N+1).

8.3.2. Подготовка филиалом акта обследования и предложений к ТУ - (N+3)*

8.3.3. Подготовка, согласование и подписание ТУ - (N+5)

8.4. Сроки подготовки ТУ для ТП ЭПУ до 150 кВт включительно, заявителей, относящихся **к пунктам 12(1) и 14 Правил**, со сроком направления ТУ *10 дней*.

Срок подготовки ТУ составляет 6 дней, в том числе:

8.4.1. Проверка и регистрация заявки на ТП (дата регистрации – (N+1).

8.4.2. Подготовка филиалом акта предложений к ТУ - (N+4)

8.4.3. Подготовка, согласование и подписание ТУ - (N+6).

8.5. Сроки подготовки ТУ для ТП ЭПУ более 150 до 670 кВт включительно заявителей, относящихся к **п.12 Правил**, со сроком направления оферты договора 20 рабочих дней.

Срок подготовки ТУ составляет 14 дней, в том числе:

8.5.1. Проверка и регистрация заявки на ТП - (N+1)

8.5.2. Подготовка техническими службами филиала предложений к ТУ - (N+9)*

8.5.3. Подготовка ПТС ТУ - (N+11)

8.5.4. Согласование ТУ техническими службами филиала- (N+13)

8.5.5. Формирование ПТС по предложениям технических служб и утверждение ТУ - (N+14).

8.6. Сроки подготовки ТУ для ТП ЭПУ заявителей более 670 кВт, со сроком направления оферты договора 20 рабочих дней.

Срок подготовки ТУ составляет 14 дней, в том числе:

8.6.1. Проверка и регистрация заявки на ТП - (N+1)

8.6.2. Подготовка техническими службами филиала предложений к ТУ-(N+9)*

8.6.3. Подготовка ПТС ТУ - (N+11)

8.6.4. Согласование ТУ техническими службами филиала - (N+13)

8.6.5. Формирование ПТС по предложениям технических служб и утверждение ТУ - (N+14)

* - при наступлении срока подготовки и предоставления документа в предпраздничный (праздничный) или выходной (предвыходной) дни, срок выполнения перенести и предоставить соответствующие документы – не позднее чем за 1 рабочий день до наступления праздничного или выходного дней.

9. Разработка, согласование и утверждение ПСД

9.1. В целях организации разработки ПСД по мероприятиям, подлежащим в соответствии с ТУ выполнению со стороны филиала, ПТС осуществляет подготовку проекта ТЗ на разработку ПСД и организует его рассмотрение в профильных подразделениях филиала (ОДС, СНЭС). По приоритетным проектам ТП, при подготовке и утверждении ПСД, ПТС взаимодействует с ДСиПР в соответствии с порядком и сроками, указанными в разделе 6.9. Положения об организации процесса ТП ПАО «РусГидро».

9.2. Разработка и согласование ТЗ должно быть осуществлено ПТС в сроки, обеспечивающие исполнение обязательств филиала по осуществлению ТП Объектов заявителей в соответствии с Договором на ТП, а также требованиями Правил ТП.

9.3. Разработка заявителем и сетевой организацией ПСД в рамках выполнения мероприятий по ТП должно осуществляться с соблюдением требований, установленных ПТФЭС.

9.4. При необходимости для снятия замечаний/разногласий по проекту ТЗ, ПТС проводит согласительные совещания с привлечением профильных структурных подразделений филиала.

9.5. По результатам рассмотрения и согласования ТЗ, ПТС направляет проект договора и ТЗ в отдел закупок и материально-технического снабжения филиала для организации закупочной процедуры в соответствии с ЛНД (А) филиала.

9.6. После подведения итогов закупки и выбора победителя, ПТС осуществляет взаимодействие с проектной организацией в части контроля за ходом и сроками

разработки ПСД, исходя из установленных ТУ и Договором на ТП сроков осуществления ТП Объектов заявителя.

9.7. При рассмотрении ПСД в ПТС в обязательном порядке должна проводиться проверка обоснованности предлагаемых в ПСД технических решений на основании проведения проверочных расчетов электроэнергетических режимов, а также дополнительного анализа предлагаемых решений по установке (модернизации) первичного и вторичного оборудования, установке устройств релейной защиты и автоматики. По приоритетным проектам ПСД проходит согласование с ДСиПР в соответствии с порядком и сроками, указанными в разделе 6.9. Положения об организации процесса ТП ПАО «РусГидро».

9.8. ПТС по результатам рассмотрения ПСД осуществляет взаимодействие с проектной организацией по устранению выявленных замечаний.

10. Порядок заключения и существенные условия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала

10.1. Существенные условия договора

10.1.1. Договор об осуществлении ТП между сетевой организацией и заявителями, указанными в **пунктах 12(1) и 14 Правил**, заключается в соответствии с разделом 20 настоящего Регламента.

10.1.2. Договор об осуществлении ТП для остальных заявителей оформляется в бумажном виде и должен содержать следующие существенные условия:

а) перечень мероприятий по обеспечению ТП (определяется в ТУ, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;

б) срок осуществления мероприятий по ТП, который исчисляется со дня заключения договора,

в) положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и **Правилами** сроков исполнения своих обязательств, в том числе:

– право заявителя расторгнуть договор при нарушении условий или сроков ТП, указанных в договоре;

– обязанность сторон договора при нарушении срока осуществления мероприятий по ТП, предусмотренного договором (за исключением случаев нарушения выполнения технических условий заявителями, указанными в **пунктах 12(1) и 14 Правил**, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже), в случае если плата за ТП по договору составляет 550 рублей, уплатить другой стороне договора неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за ТП по договору за каждый день просрочки (а в случае если плата за ТП по договору превышает 550 рублей, уплатить другой стороне договора неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки), при этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по ТП заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки;

– обязанность сторон договора при нарушении срока осуществления мероприятий по ТП уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем третьим настоящего подпункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты;

– право сетевой организации обратиться в суд с иском о расторжении договора в случае, предусмотренном **пунктом 16(5) Правил**;

г) порядок разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

д) размер платы за ТП, определяемый в соответствии с законодательством РФ в сфере электроэнергетики (при осуществлении ТП по индивидуальному проекту размер платы за ТП определяется с учетом особенностей, установленных *разделом III Правил*);

е) порядок и сроки внесения заявителем платы за ТП определен *п.16 и п. 17 Правил*.

В случае письменного заявления заявителя (на любом этапе подготовки или подписания договора на ТП) осуществить оплату по договору на ТП в более сжатые сроки, платежи по договору осуществляются в соответствии с предложением заявителя.

Увеличение сроков рассрочки платежей допускается только в случае переноса срока ТП заявителем.

10.1.3. Запрещается навязывать заявителю услуги и обязательства, не предусмотренные *Правилами*.

10.2. Порядок подготовки договоров по типовым формам

10.2.1. В течение 10 дней со дня получения заявки от заявителей в целях временного ТП, ПТС направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный проект договора в 2 экземплярах и один оригинал ТУ, как неотъемлемое приложение к договору. В ТУ филиал указывает объем мощности, который может быть обеспечен в том числе с использованием автономных источников питания.

10.2.2. В адрес заявителей, за исключением случаев осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, сетевая организация направляет для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 20 рабочих дней со дня получения заявки.

10.2.3. В случае несогласия с представленным сетевой организацией проектом договора и (или) несоответствия его настоящим Правилам заявитель вправе в течение 10 рабочих дней со дня получения подписанного сетевой организацией проекта договора и технических условий направить сетевой организации мотивированный отказ от подписания проекта договора с предложением об изменении представленного проекта договора и требованием о приведении его в соответствие с настоящими Правилами.

10.2.4. Заявитель подписывает оба экземпляра проекта договора в течение 10 рабочих дней с даты получения подписанного сетевой организацией проекта договора и направляет в указанный срок 1 экземпляр сетевой организации с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего такой договор.

10.2.5. В случае направления заявителем в течение 10 рабочих дней после получения от сетевой организации проекта договора мотивированного отказа от подписания этого проекта договора с требованием приведения его в соответствие с настоящими Правилами сетевая организация обязана привести проект договора в соответствие с настоящими Правилами в течение 10 рабочих дней со дня получения такого требования и представить заявителю новую редакцию проекта договора для подписания, а также технические условия (как неотъемлемое приложение к договору), либо готовит информацию для мотивированного отказа заявителю.

10.2.6. В случае ненаправления 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 технических условий, поданная этим заявителем заявка аннулируется.

10.2.7. Договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра договора в филиал.

Поступающие договоры на ТП, подписанные со стороны заявителя, в том числе поступающие нарочным, подлежат регистрации в ПТС в день поступления, с проставлением на первой странице договора штампа с входящим номером и датой.

Отсчет срока исполнения обязательств по договору производится с даты его регистрации в ПТС.

10.2.8. Договоры и ТУ на ТП энергоустановок до 670 кВт оформляются в соответствии с утвержденными **настоящим Регламентом** типовыми формами (*Приложения Ж, И, К*).

10.2.9. Договор на ТП и дополнительные соглашения (кроме ТУ) к договору подписываются директором филиала в пределах своих полномочий, подтвержденных выданной доверенностью.

В случае превышения суммы договора на ТП относительно полномочий, установленных в доверенности у директора филиала, договор согласовывается с руководством ПАО «Передвижная энергетика».

10.2.10. После заключения договора ТП, при изменении условий присоединения (в т.ч. максимальной мощности присоединения), с заявителем подписывается дополнительное соглашение к договору ТП.

10.2.11. При отказе заявителя от ТП после заключения договора ТП с заявителем подписывается соглашение о расторжении договора.

10.3. Порядок подготовки договоров по индивидуальному проекту:

10.3.1. При отсутствии технической возможности ТП ЭПУ, если присоединение ЭПУ требует строительства (реконструкции) объекта(ов) электросетевого хозяйства, не включенного в инвестиционную программу филиала на очередной период регулирования, присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

10.3.2. ФЭГ в 30-дневный (**пункт 30.1 Правил**) срок после получения заявки направляет в РРО заявление об установлении платы за ТП по индивидуальному проекту.

К заявлению прилагаются следующие материалы:

- проект договора;
- индивидуальные ТУ;
- калькуляция затрат на ТП с выделением стоимости каждого мероприятия по строительству новой сети, необходимой для ТП по индивидуальному проекту;
- расчет необходимой валовой выручки по ТП с приложением экономического обоснования исходных данных.

10.3.3. По приоритетным проектам договор по индивидуальному проекту проходит согласование в Департаменте стратегии и перспективного развития ПАО «РусГидро» в соответствии с порядком и сроками, указанными в разделе 5.2. Положения об организации процесса ТП ПАО «РусГидро».

10.3.4. ПТС письменно уведомляет заявителя о направлении заявления об установлении платы в РРО не позднее 3 рабочих дней со дня их направления.

10.3.5. При запросе РРО отсутствующих (недостающих) документов и сведений, необходимых для расчета платы за ТП по индивидуальному проекту, ФЭГ подготавливает и направляет соответствующие документы и сведения в срок не позднее 5 дней со дня получения запроса.

10.3.6. Не позднее 3 рабочих дней со дня вступления в силу решения РРО об утверждении платы за ТП по индивидуальному проекту, ПТС направляет заявителю проект договора и индивидуальные ТУ, а также копию решения РРО об утверждении платы за ТП.

10.3.7. Исполнение мероприятий, указанных в ТУ либо их части, по выбору заявителя, может быть осуществлено как филиалом, так и самим заявителем. При этом в договоре

указываются конкретные мероприятия, выполняемые заявителем, а размер платы за присоединение уменьшается на стоимость выполняемых им мероприятий.

11. Присоединение ЭПУ потребителей посредством перераспределения мощности

11.1. Общий порядок присоединения ЭПУ потребителей посредством перераспределения объема максимальной мощности ранее присоединенных к электрическим сетям филиала лиц, а также требования к ним регламентируется **разделом IV Правил**.

11.2. Лица, заключившие соглашение о перераспределении максимальной мощности в соответствии с **пунктом 34 Правил** направляют в сетевую организацию уведомление (**Приложение С**). К уведомлению прилагаются:

- копии ТУ, выданных лицу, максимальная мощность ЭПУ которого перераспределяется, в которых должны содержаться сведения, указанные в **пункте 38(2) Правил**;

- копия акта об осуществлении ТП;

- заверенная копия заключенного соглашения о перераспределении максимальной мощности (**Приложение Т**);

- заявка на ТП ЭПУ лица, в пользу которого предполагается перераспределить избыток максимальной мощности, которая должна содержать информацию согласно **пункту 9 Правил (Приложение Б, Г, Д)**.

При отсутствии сведений и документов, прилагаемых к уведомлению, ТП посредством перераспределения мощности не осуществляется.

11.3. ПТС по обращению лиц, указанных в **пункте 35 Правил**, в течение 30 дней обязана направить, если иное не установлено **пунктом 39 Правил**, этим лицам в письменном виде информацию о расчете стоимости ТП, сведения о точках присоединения, требования к изменению устройств РЗ и устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности ЭПУ лица (лиц) перераспределяющих мощность в пользу другого лица, срок осуществления филиалом мероприятий по ТП.

Информация предоставляется на возмездной основе с заключением договора об оказании услуг, при этом плата не может составлять более 550 рублей.

Запрос расчета стоимости ТП посредством перераспределения максимальной мощности оформляется заявителем по форме согласно **Приложению У**.

11.4. Порядок взаимодействия филиала и заявителей после получения уведомления регламентируется **разделом IV Правил**. Оформление договора об осуществлении ТП с заявителем, в пользу которого предполагается перераспределить максимальную мощность, осуществляется по типовому проекту (**Приложение К**). При этом заключения договора между филиалом и лицом, максимальная мощность ЭПУ которого перераспределяется по Соглашению о перераспределении мощности, не требуется.

11.5. К отношениям, возникающим после получения уведомления (**пункт 11.2 Регламента**) применяются положения, установленные Правилами ТП для ТП ЭПУ, если иное не предусмотрено **пунктом 37 Правил**.

11.6. Опосредованное ТП ЭПУ:

11.6.1. Допускается опосредованное ТП ЭПУ (в соответствии с **пунктами 40(4)-40(8) Правил**) заявителя к электрическим сетям через объекты электросетевого хозяйства лиц, ранее технологически присоединенных в надлежащем порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации (далее - владелец ЭПУ), при условии заключения между ними соглашения о перераспределении части мощности в пользу заявителя (**Приложение Т**).

11.6.2. Владелец ранее присоединенных ЭПУ при технологическом присоединении ЭПУ иного лица осуществляет деятельность по технологическому присоединению и оформляет документы о технологическом присоединении.

11.6.3. Филиал осуществляет согласование опосредованного присоединения в течение 3 рабочих дней со дня получения уведомления об опосредованном присоединении и документов.

11.6.4. Филиал отказывает в согласовании опосредованного присоединения в случае, если выданные владельцем ранее присоединенных ЭПУ ТУ в рамках опосредованного присоединения приводят к нарушению ранее выданных сетевой организацией технических условий владельца ранее присоединенных ЭПУ, в частности к превышению величины максимальной мощности, указанной в технических условиях, выданных владельцу ранее присоединенных ЭПУ.

Филиал в случае принятия решения об отказе в согласовании опосредованного присоединения направляет сторонам опосредованного присоединения уведомление о принятом решении.

11.6.5. Филиал в течение 7 дней со дня получения от владельца ранее присоединенных ЭПУ документов о технологическом присоединении к принадлежащим ему объектам электросетевого хозяйства ЭПУ иных лиц в рамках опосредованного присоединения, а также Заявления на переоформление документов о технологическом присоединении в порядке, предусмотренном **Правилами**, направляет владельцу ранее присоединенных ЭПУ переоформленные документы о технологическом присоединении.

12. Порядок действий при снижении заявителями максимальной мощности ЭПУ путем её перераспределения в пользу сетевой организации

12.1. Заявители (за исключением лиц, указанных в **пункте 13 Правил**), имеющие на праве собственности или ином законном основании ЭПУ, в отношении которых в установленном порядке осуществлялось фактическое ТП, вправе снизить объем максимальной мощности (избыток, реализованный потенциал энергосбережения и др.) собственных ЭПУ с одновременным перераспределением объема снижения максимальной мощности в пользу сетевой организации от объема максимальной мощности, указанной в документах о технологическом присоединении.

12.2. Для уменьшения максимальной мощности ЭПУ заявителем в адрес филиала, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены ЭПУ заявителя, направляется заявка об уменьшении максимальной мощности (**Приложение Ф**) (далее – заявка).

В заявке должна быть указана следующая информация:

- наименование и реквизиты заявителя;
- местонахождение указанных ЭПУ (электрических сетей);
- объем максимальной мощности до уменьшения;
- объем мощности, на который уменьшается максимальная мощность.

К заявке должны быть приложены копии документов о технологическом присоединении:

- копия технических условий;
- копия акта об осуществлении ТП (при наличии);
- копия акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон и акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон (при наличии).

12.3. Работа филиалом по снижению заявителем максимальной мощности, при отсутствии заявки, необходимой информации в заявке или отсутствии приложений к заявке не осуществляется.

12.4. ПТС, на основании поданных документов согласно **пункта 12.2. Регламента**, осуществляет проверку обоснованности заявленного к снижению объема максимальной мощности:

12.4.1. Объем максимальной мощности, ниже которого невозможно снижение показателя для конкретного заявителя (неснижаемой максимальной мощности) определяется исходя из максимального показателя единовременной потребляемой данным заявителем мощности, определенной по результатам проведения контрольных замеров за последние 5 лет (основанием является **пункт 13.1. Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг**).

12.4.2. При наличии на границе балансовой принадлежности с заявителем прибора учета, позволяющего фиксировать профили электрических нагрузок, объем неснижаемой максимальной мощности должен быть не менее максимального показателя нагрузки зафиксированной вышеуказанным прибором за имеющийся период, но не более 5 лет.

12.5. ПТС, в течение 30 дней со дня принятия заявки в работу, направляет заявителю следующие документы:

1. Соглашения об уменьшении максимальной мощности по форме Приложения X Регламента;

2. Изменения в ранее выданные ТУ.

Изменения к ТУ должны содержать:

- информацию о величине максимальной мощности до и после уменьшения;
- мероприятиях по перераспределению максимальной мощности по точкам присоединения;
- мероприятия по установке (замене) устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности;
- мероприятия по подключению ЭПУ под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

12.6. При осуществлении ТП посредством перераспределения мощности (ее уменьшения в связи с отказом от максимальной мощности) в пользу сетевой организации (в соответствии с разделом 12 настоящего Регламента) до дня составления документов о технологическом присоединении ПТС осуществляет проверку выполнения заявителем технических условий и осмотр (обследование) объекта с составлением Акта о выполнении ТУ (**Приложение Н**).

12.8. После выполнения заявителем всех необходимых мероприятий по уменьшению объема максимальной мощности в рамках соглашения, заявителю для подтверждения ТП выдается акт об осуществлении ТП (**Приложение П**), фиксирующий объем измененной максимальной мощности ЭПУ.

13. Временное ТП

13.1. Для осуществления временного ТП необходимо одновременное соблюдение следующих условий:

а) наличие у заявителя заключенного с филиалом договора (за исключением случаев, когда ЭПУ являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно);

б) временное ТП осуществляется для электроснабжения ЭПУ по третьей категории надежности электроснабжения.

13.2. При временном ТП заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых ЭПУ. При этом филиал обязан обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного ТП.

13.3. ТП по временной схеме осуществляется по договору об осуществлении временного ТП. В случае если не могут быть соблюдены критерии наличия технической

возможности (п.28 Правил), в ТУ указывается объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства, возможный к использованию заявителем, и объем мощности, который может быть обеспечен с использованием автономных источников питания. Проект договора заявителю направляется в течение 10 дней. Плата за ТП определяется за фактически выполненные работы.

13.4. Заявителям относящимся к п.12.1 Правил (до 150 кВт), филиал (по желанию таких заявителей) в течение 15 дней со дня заключения договора об осуществлении временного ТП предоставляет соответствующие автономные источники питания до окончания срока электроснабжения по временной схеме электроснабжения. Заявитель компенсирует филиалу расходы, связанные с предоставлением автономного источника питания, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации. Плата за предоставление автономного резервного источника питания определяется филиалом и включается в договор.

13.5. Электроснабжение ЭПУ по временной схеме электроснабжения осуществляется:

а) до наступления срока ТП по постоянной схеме, установленного договором.

б) в случаях, когда ЭПУ являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, - на срок до 12 месяцев.

13.6. Не допускается обеспечение электроснабжения введенных в эксплуатацию объектов капитального строительства с использованием ЭПУ, присоединенных по временной схеме электроснабжения.

13.7. ЭПУ, ТП которых осуществлено по временной схеме электроснабжения, могут быть отсоединены до истечения сроков, предусмотренных п. 13.5 Регламента, в следующем случае:

а) по обращению заявителя, поданному не позднее 10 дней до планируемой даты отсоединения;

б) при расторжении договора об осуществлении ТП с применением постоянной схемы электроснабжения.

13.8. По окончании срока, на который осуществлялось ТП с применением временной схемы электроснабжения, или при наличии основания для его досрочного прекращения, указанного **в пункте 13.7. Регламента**, энергоснабжение ЭПУ должно быть полностью ограничено в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", с одновременным расторжением договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и договора на оказание услуг по передаче электрической энергии в установленном порядке. В случае осуществления временного ТП с использованием автономных источников питания, предоставленных заявителю филиалом, полное ограничение режима потребления электрической энергии вводится в соответствии с соглашением между филиалом и заявителем, заключаемым при предоставлении заявителю указанных автономных источников питания.

Работы по отсоединению ЭПУ могут быть осуществлены филиалом после завершения мероприятий по введению полного ограничения режима потребления электрической энергии.

Филиал обязан предварительно, но не позднее чем за *10 рабочих дней* до дня отсоединения, письменно уведомить заявителя, ЭПУ которого технологически присоединены с применением временной схемы электроснабжения, о дате и времени осуществления работ по отсоединению таких устройств от объектов электросетевого хозяйства филиала. Заявитель в день и время, указанные в уведомлении филиала, обязан обеспечить доступ представителей филиала к таким устройствам и присутствие своих представителей (или лично) при осуществлении работ по отсоединению.

После осуществления отсоединения ЭПУ филиал составляет в 2 экземплярах Акт об отсоединении ЭПУ, ТП которых было осуществлено по временной схеме электроснабжения, и в течение 5 рабочих дней направляет один экземпляр акта заявителю.

Работы по отсоединению ЭПУ могут проводиться в отсутствие заявителя или его представителя в случае наличия подтверждения надлежащего уведомления заявителя о месте и времени осуществления отсоединения, о чем в акте об отсоединении ЭПУ, ТП которых было осуществлено по временной схеме электроснабжения, делается соответствующая отметка.

14. Процедура выполнения филиалом обязательств по заключённым договорам ТП

14.1. Филиал выступает заказчиком строительства по исполнению обязательств, принимаемых филиалом по договорам на ТП.

14.1.2. Работы по выполнению обязательств филиала, предусмотренных договорами на ТП выполняются привлечёнными подрядными организациями.

14.1.3. Процедура выполнения работ по договору подряда:

14.1.3.1. Планирование мероприятий в годовой ИПР и ГКПЗ филиала.

14.1.3.2. Предварительное согласование в муниципальных образованиях трасс прохождения ЛЭП и расположения ПС.

14.1.3.3. Разработка ПСД (ПСД выполняется подрядной организацией (работы «под ключ»). Получение исходно-разрешительной документации на объекты строительства.

14.1.3.4. Разработка ТЗ и ведомости объема работ. Возможна подготовка сметных расчетов на основании укрупненных показателей стоимости строительства объектов, проектов аналогов, либо утвержденных стандартизированных ставок платы за ТП.

14.1.3.5. Проверка и утверждение ТЗ и сметного расчёта на выполнение работ главным инженером филиала.

14.1.3.6. Подготовка комплекта документации для проведения закупочных процедур.

14.1.3.7. Проведение закупочных процедур по выбору подрядной организации.

14.1.3.8. Заключение договора подряда.

14.1.3.9. Работа может быть выполнена подрядной организацией собственными строительными материалами и оборудованием, либо строительными материалами и оборудованием филиала переданными по акту приёма-передачи.

14.1.3.10. Контроль выполнения работ.

14.1.3.11. Приёмка выполненных работ.

14.1.3.12. При необходимости получение разрешения на ввод. Постановка имущества на бухгалтерский учёт.

15. Порядок осуществления фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям (за исключением заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ).

15.1. Общие положения.

15.1.1. Проверка выполнения технических условий проводится в отношении каждого технических условий, выданных заявителям.

15.1.2. При готовности к ТП заявитель уведомляет филиал о выполнении им ТУ. Рекомендуемая форма уведомления приведена в [Приложении М](#) настоящего Регламента.

15.1.3. ПТС принимает уведомление о выполнении заявителем ТУ, регистрирует в журнале регистрации и в течение 10 рабочих дней организуют проверку

электроустановок заявителя. Порядок проверки и оформления соответствующих актов приведен в **п. 15.2-15.4 Регламента**.

По результатам проверки оформляется Акт о выполнении ТУ.

15.1.4. При отсутствии информации о готовности заявителя и окончании срока выполнения ТП по договору ТП, ПТС подготавливает и направляет в адрес заявителя письмо о выполнении филиалом обязательств по договору.

15.2. Проверка выполнения ТУ.

15.2.1. Для проведения проверки выполнения технических условий заявитель представляет в сетевую организацию уведомление о выполнении технических условий (*Приложение М*) с приложением следующих документов:

а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации;

б) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в филиал до направления заявителем в филиал уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

в) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

г) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки).

15.2.2. Проверка выполнения заявителем технических условий осуществляется ПТС и включает следующие мероприятия:

а) проверка соответствия технических решений, параметров оборудования (устройств) и проведенных мероприятий, указанных в документах, представленных заявителем в соответствии с **пунктом 85 Правил**, требованиям технических условий;

б) осмотр ПТС присоединяемых электроустановок заявителя, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, на соответствие фактически выполненным заявителем мероприятиям по технологическому присоединению техническим условиям и представленной заявителем проектной документации, а в случаях, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной, - на соответствие требованиям, определенным в технических условиях.

Одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя осуществляется допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета электрической энергии к эксплуатации в порядке, предусмотренном **разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии**. Форма акта допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии приведена в *Приложении О*.

15.2.3. Мероприятия по проверке выполнения технических условий заявителями с энергопринимающими устройствами мощностью до 150 кВт включительно (по одному источнику электроснабжения), а также заявителями, для которых в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной, проводятся непосредственно в процессе проведения осмотра электроустановок заявителей.

15.2.4. ПТС проводит осмотр присоединяемых электроустановок заявителя до

распределительного устройства (пункта) заявителя (распределительного устройства трансформаторной подстанции, вводного устройства, вводного распределительного устройства, главного распределительного щита, узла учета) включительно.

15.2.5. Документы, указанные в *подпунктах "в" и "г" пункта 15.2.1 Регламента*, не требуются для представления заявителями, электрохозяйство которых включает в себя только вводное устройство напряжением до 1000 В, осветительные установки, переносное электрооборудование и ЭПУ номинальным напряжением не выше 380 В.

15.2.6. ПТС рассматривает представленные заявителем документы и осуществляет осмотр электроустановок заявителя.

15.2.7. По результатам мероприятий по проверке выполнения заявителем технических условий филиал в *3-дневный срок* составляет и направляет для подписания заявителю подписанный со своей стороны в 2 экземплярах Акт о выполнении технических условий по форме *(Приложение П)* к настоящему Регламенту.

Заявитель в *течение 5 дней* со дня получения подписанного филиалом акта о выполнении технических условий возвращает в сетевую организацию один экземпляр подписанного со своей стороны акта о выполнении технических условий.

Акт о выполнении технических условий составляется в отношении заявителей, указанных в *пункте 12 Правил*, в случае осуществления ТП ЭПУ к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно по одному источнику электроснабжения, а также заявителей, указанных в *пунктах 12(1), 13 и 14 Правил*, и подписывается заявителем и филиалом непосредственно в день проведения осмотра.

Филиал вместе с актом о выполнении технических условий обязана предоставить заявителю ранее полученные от гарантирующего поставщика:

или 2 экземпляра подписанного гарантирующим поставщиком проекта договора энергоснабжения (дополнительного соглашения к действующему договору) - если в заявке в качестве вида договора, обеспечивающего продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, указан договор энергоснабжения;

или 2 экземпляра подписанного гарантирующим поставщиком проекта договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (дополнительного соглашения к действующему договору) - если в заявке в качестве вида договора, обеспечивающего продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, указан договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

При несогласии заявителя с каким-либо условием проекта договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержание которого установлено законодательством, по причине несоответствия формулировки такого условия формулировке, предусмотренной законодательством, либо при его несогласии с каким-либо условием указанного договора, содержание которого в соответствии с законодательством может быть определено по усмотрению сторон, заявитель вправе направить гарантирующему поставщику, с которым заявитель намерен заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, предложение о заключении такого договора на иных условиях.

В случае когда к заявке был приложен подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с *пунктом 33 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии*, по которому у гарантирующего поставщика отсутствуют возражения, то ПТС в порядке, предусмотренном абзацами четвертым - шестым настоящего пункта, предоставляет заявителю ранее полученный от гарантирующего поставщика один экземпляр подписанного со стороны гарантирующего поставщика договора или протокола разногласий соответственно.

ПТС, направивший в адрес гарантирующего поставщика, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи

(поставки) электрической энергии (мощности) в отношении ЭПУ, ТП которых осуществляется, копию подписанного с заявителем договора и копии документов заявителя, предусмотренных пунктом 10 настоящих Правил, и получившая от гарантирующего поставщика отказ от заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с указанием причин такого отказа, обязана не позднее 2 рабочих дней направить такую информацию заявителю.

15.2.8. При невыполнении требований технических условий ПТС в письменной форме уведомляет об этом заявителя.

При выявлении в ходе осмотра невыполнения заявителем требований ТУ и проектной документации, представляемой в сетевую организацию в соответствии с **подпунктом "б" пункта 85 Правил**, ПТС по завершении осмотра электроустановок составляет и передает заявителю перечень замечаний, выявленных в ходе проверки и подлежащих выполнению. Повторный осмотр электроустановки заявителя осуществляется не позднее 3 рабочих дней после получения от него уведомления об устранении замечаний с приложением информации о принятых мерах по их устранению.

15.2.9. Срок проведения мероприятий по проверке ПТС выполнения заявителем ТУ (с учетом направления заявителю подписанного сетевой организацией акта о выполнении технических условий) не должен превышать 10 дней со дня получения сетевой организацией уведомления от заявителя о выполнении им ТУ либо уведомления об устранении замечаний.

15.3. Проверка выполнения ТУ в отношении мероприятий, которые предусмотрены ТУ и проектной документацией для выполнения филиалом, включает в себя осмотр филиалом присоединяемых электроустановок и объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, на соответствие фактически выполненных мероприятий по технологическому присоединению техническим условиям и представленной подрядчиком проектной документации.

5.11.3.1. Для проведения проверки выполненных подрядчиком работ подрядчик направляет уведомление о готовности к проверке и прилагает следующие документы:

а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации;

б) копии разделов проектной документации;

в) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

г) приемо-сдаточную документацию по электромонтажным работам, в объеме инструкции И 1.13-07;

д) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки).

15.4. Порядок допуска в эксплуатацию приборов учета (измерительных комплексов) объекта заявителя.

15.4.1. Одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя службой СИиТК филиала должна быть обеспечена техническая проверка средств учета электроэнергии с целью подтверждения:

- соответствия установленных приборов учета указанным в ТУ;
- соответствия класса точности и основных технических характеристик средств измерений (счетчиков и измерительных трансформаторов);
- соответствия места установки измерительного комплекса;
- наличие пломб (марок) Госповерителя и соблюдение сроков государственной поверки средств измерений (счетчиков и измерительных трансформаторов), которые

указываются в паспортах средств учета и на оттисках пломб (марок);

- возможности установки пломб (марок) на средствах учета электроэнергии и в местах возможного несанкционированного доступа к средствам учета, для исключения возможности подключения потребителем нагрузки на участке от границы балансовой принадлежности до счетчика электроэнергии;

- целостности элементов измерительного комплекса;

- правильности монтажа схемы включения счетчиков и измерительных трансформаторов;

- достоверности фиксации данных расходуемого объема электропотребления;

- соответствия коэффициентов трансформации паспортным данным измерительных трансформаторов;

- необходимости установки и наличие устройств подогрева электросчетчиков, в зависимости от места установки и конструктивного исполнения счетчика (в соответствии с его паспортными данными);

- балансовой принадлежности элементов измерительного комплекса.

15.4.2. Дополнительно, кроме средств учета, подлежат проверке и опломбированию (в соответствии с ПТЭЭП п. 2.11.18) места возможного несанкционированного доступа к цепям учета.

15.4.3. Результатом технической проверки является составление Акта допуска прибора учета в эксплуатацию по форме [Приложения О](#).

15.5. Порядок осуществления фактического присоединения объектов Заявителя и оформления Акта об осуществлении ТП и Акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

15.5.1. При положительном результате проверки выполнения заявителем ТУ, ПТС составляет акт о выполнении заявителем ТУ ([Приложение Н](#))

Фактическое присоединение ЭПУ заявителя без подачи напряжения (*фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено"*), а также подача напряжения (*фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»*) осуществляется при наличии оформленных без замечаний:

- акта допуска прибора учета в эксплуатацию;

- акта о выполнении ТУ;

- разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов, в случае если оно предусмотрено Правилами ТП.

15.5.2. ОДС или СНЭС в течение 5 рабочих дней после получения донесения на выполнение подключения ([Приложение Р](#)) осуществляет фактическое присоединение ЭПУ заявителя без подачи напряжения.

15.5.3. Заявители, указанные в **пункте 12 Правил**, ТП объектов которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, ТП ЭПУ (максимальной мощностью до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭПУ) которых осуществляется по второй категории надежности к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, и филиал в отношении объектов электросетевого хозяйства классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) ею в рамках исполнения технических условий в целях осуществления ТП объектов заявителя, оформляют акт о выполнении технических условий по форме [Приложения Н](#) и направляют в адрес органа федерального государственного энергетического надзора уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов, содержащие сведения, указанные в **пункте 18(1) и 18(2) Правил**.

Уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов и прилагаемые к нему документы направляются заявителем в отношении построенных им объектов в адрес органа федерального государственного энергетического надзора в *течение 5 дней* со дня

оформления акта осмотра (обследования) электроустановки заявителя способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

Уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов и прилагаемые к нему документы направляются заявителем в отношении построенных им объектов в адрес органа федерального государственного энергетического надзора в течение 5 дней со дня оформления акта о выполнении технических условий способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

Объекты, указанные в **пункте 18(1) Правил**, считаются введенными в эксплуатацию с даты направления в орган федерального государственного энергетического надзора уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

15.5.4. Стороны составляют акт об осуществлении ТП по форме **Приложения П** не позднее 3 рабочих дней после осуществления филиалом фактического присоединения объектов электроэнергетики (ЭПУ) заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности.

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт согласования технологической и (или) аварийной брони в соответствии с **пунктом 14(2) Правил**.

15.5.5. Акт об осуществлении ТП готовится в трех экземплярах. Один экземпляр передается заявителю, второй – в бухгалтерию филиала, третий – в ПТС.

15.5.6. Если в заявке было предусмотрено поэтапное введение в эксплуатацию ЭПУ составление документов, предусмотренных настоящим разделом, осуществляется применительно к каждому из этапов.

15.5.7. Проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони составляется заявителем в двух экземплярах. Энергосбытовое подразделение филиала обязано в течение 10 рабочих дней со дня получения акта подписать его и направить заявителю 1 экземпляр. Допускается подписание акта с замечаниями. Аварийная и (или) технологическая броня определяется на основании содержащейся в проектной документации схемы электроснабжения ЭПУ заявителя.

15.6. Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя.

Подача напряжения (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») проводится ОДС в течении 3 дней с момента поступления заявки (**Приложение Э**) на подачу напряжения от энергосбытового подразделения филиала на имя главного инженера электрических сетей филиала.

16. Восстановление и переоформление документов о ТП

16.1. Порядок восстановления и переоформления документов о ТП осуществляется в соответствии с **разделом VIII Правил**.

16.2. Восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении осуществляется в случае обращения в Филиал потребителей электрической энергии с заявлением на восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении (далее - заявление о переоформлении документов) (**Приложение Е**).

16.3. Лицо, обратившееся с заявлением о переоформлении документов, обязано компенсировать сетевой организации затраты на переоформление документов о технологическом присоединении, за исключением случаев, предусмотренных **пунктом 27 Правил**. При этом размер компенсации затрат на изготовление указанных документов не может превышать 1000 рублей за всю процедуру вне зависимости от количества переоформляемых (восстанавливаемых) документов.

16.4. ПТС осуществляет бессрочное хранение выданных ТУ и документов о ТП в бумажной и электронной формах.

16.5. Заявитель в рамках договора (в период его действия), собственник или иной законный владелец ранее присоединенных ЭПУ (далее - лицо, обратившееся с заявлением

о переоформлении документов) вправе обратиться в филиал лично или через представителя с заявлением о переоформлении документов в следующих случаях:

- а) восстановление утраченных документов о технологическом присоединении;
- б) переоформление документов о технологическом присоединении с целью указания в них информации о максимальной мощности ЭПУ;
- в) переоформление документов о технологическом присоединении в связи со сменой собственника или иного законного владельца ранее присоединенных ЭПУ;
- г) наступление иных обстоятельств, требующих внесения изменений в документы о технологическом присоединении, в том числе связанных с опосредованным присоединением.

16.6. В заявлении о переоформлении документов указываются следующие сведения:

а) реквизиты лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр, для физических лиц - фамилия, имя, отчество, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность, в соответствии с законодательством Российской Федерации);

б) наименование и место нахождения ЭПУ лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов;

в) место нахождения лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов.

16.7. Лицо, обратившееся с заявлением о переоформлении документов, указывает документы о технологическом присоединении, которые необходимо восстановить (переоформить), и их реквизиты (при наличии). При поступлении в ПТС заявления о переоформлении актов разграничения балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (ЭПУ) сторон и (или) актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон ПТС подготавливает и выдает обратившемуся лицу акт об осуществлении ТП по форме (*Приложение П*), при этом действие ранее составленных документов о технологическом присоединении (за исключением технических условий) прекращается.

16.8. К заявлению о переоформлении документов прилагаются следующие документы:

а) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены объекты лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на ЭПУ (в случае если ЭПУ лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов, расположены в нежилых помещениях многоквартирных домов или иных объектах капитального строительства, лицо, обратившееся с заявлением о переоформлении документов, представляет в сетевую организацию копию документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на нежилое помещение в таком многоквартирном доме или ином объекте капитального строительства);

б) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов, в случае если заявление о переоформлении документов подается в сетевую организацию представителем заявителя;

в) копия технических условий, в том числе оформленных на предыдущего собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств (при наличии);

г) копии акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акта об осуществлении ТП, в

том числе оформленных на предыдущего собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств (при наличии);

д) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения, релейной защите и автоматике, телемеханике и связи (прилагаются при отсутствии технических условий или отсутствии в них и имеющихся документах о технологическом присоединении информации о максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств, если при этом в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации являлась обязательной);

е) копии иных документов, подтверждающих факт ТП энергопринимающих устройств к электрическим сетям (в том числе оформленных на предыдущего собственника энергопринимающих устройств) в случае отсутствия документов, предусмотренных подпунктом "г" настоящего пункта.

16.9. Копии документов, предусмотренных **п. 16.8 Регламента**, представляются в сетевую организацию лицом, обратившимся с заявлением о переоформлении документов, с предъявлением оригиналов, которыми располагает соответствующее лицо.

При отсутствии документов у лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов, предусмотренных **подпунктами "в" - "е" пункта 16.8 Регламента**, в заявлении о переоформлении документов делается отметка об отсутствии документа (документов).

16.10. Лицом, обратившимся с заявлением о переоформлении документов, в период действия договора к заявлению о переоформлении документов прилагаются документы, предусмотренные **подпунктами "а" - "в" 16.8 Регламента**.

16.11. Филиал для целей переоформления документов о технологическом присоединении не вправе требовать представления лицом, обратившимся с заявлением о переоформлении документов, сведений и документов, не предусмотренных **Правилами**, а заявитель не обязан представлять сведения и документы, не предусмотренные **Правилами**.

16.12. ПТС не позднее 7 дней со дня получения заявления о переоформлении документов, в том числе по причине перехода права собственности на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо перехода права собственности или иного предусмотренного законом права на ЭПУ, выдает в период действия договора дубликаты ранее выданных ТУ или ТУ, оформленные на нового собственника (законного владельца) объекта капитального строительства (земельного участка, энергопринимающего устройства), а в случае смены собственника (законного владельца) ранее присоединенных энергопринимающих устройств - ТУ, оформленные на нового собственника (законного владельца) ранее присоединенных энергопринимающих устройств.

16.13. При получении заявления о переоформлении документов в связи со сменой собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств или с наступлением иных обстоятельств, вследствие которых возникает необходимость внесения иных изменений, а также в связи с необходимостью указания в них информации о максимальной мощности, если заявителем представлены в сетевую организацию документы, указанные в **подпунктах "в" и "г" или "е" пункта 16.8 Регламента**, или такие документы имеются в наличии у сетевой организации, ПТС не позднее 7 дней со дня получения заявления о переоформлении документов выдает лицу, обратившемуся с заявлением о переоформлении документов, переоформленные документы о технологическом присоединении, указанные в заявлении о переоформлении документов, с учетом особенностей, установленных **п. 16.7. Регламента**.

16.14. В случае если копия технических условий (в том числе оформленных на предыдущего собственника или иного законного владельца энергопринимающих

устройств) приложена к заявлению о переоформлении документов или имеется у сетевой организации, восстановление акта об осуществлении ТП осуществляется сетевой организацией после проверки выполнения заявителем технических условий, выполняемой с участием заявителя в соответствии с разделом IX настоящих Правил. При этом представление в сетевую организацию документов, предусмотренных **пунктами 85 и 93 Правил**, не требуется.

16.15. При получении заявления о переоформлении документов в связи с необходимостью восстановления утраченных технических условий, если к заявлению о переоформлении документов приложены документы, указанные в **подпунктах "г" или "е" пункта 16.8 Регламента**, или такие документы имеются в наличии у филиала, ПТС осуществляет подготовку и выдачу лицу, обратившемуся с заявлением о переоформлении документов, новых технических условий.

ПТС подготавливает ТУ в соответствии с положениями, предусмотренными **пунктом 73 Правил**.

Срок восстановления и выдачи заявителю новых технических условий исчисляется со дня представления в сетевую организацию заявления о переоформлении документов и не может превышать 10 дней.

16.16. При отсутствии у лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов, и сетевой организации документов, предусмотренных **подпунктами "в", "г" и "е" пункта 16.8 Регламента**, ПТС при получении заявления о переоформлении документов в связи с необходимостью восстановления утраченных (полностью или частично) документов о технологическом присоединении (в том числе технических условий) проводит с участием заявителя осмотр энергопринимающих устройств лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов, с целью определения фактической схемы присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевой организации и по его итогам подготавливает и направляет лицу, обратившемуся с заявлением о переоформлении документов, ТУ и акт об осуществлении ТП в течение **15 дней** со дня получения заявления о переоформлении документов.

16.17. В случаях, предусмотренных **пунктами 16.15. и 16.16. Регламента**, ПТС подготавливает и выдает лицу, обратившемуся с заявлением о переоформлении документов, ТУ на основании документов, указанных в **подпунктах "г" или "е" пункта 16.8 Регламента**, а при их отсутствии - на основании фактической схемы электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя.

В восстанавливаемых технических условиях указываются следующие сведения:

- схемы приема мощности и точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции);
- максимальная мощность и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;
- требования к устройствам релейной защиты, регулированию реактивной мощности, противоаварийной и режимной автоматике, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения, а также к контролю и поддержанию качества электроэнергии, к приборам учета электрической энергии и мощности (активной и реактивной).

В восстанавливаемых технических условиях заявителей, указанных в **пунктах 12(1) и 14 Правил**, указываются следующие сведения:

- схемы приема мощности и точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции);
- максимальная мощность и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;
- требования к приборам учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности.

Включение других требований в ТУ не допускается.

В целях определения фактической схемы электроснабжения инженер ПТС с участи-

ем заявителя осуществляет осмотр ранее присоединенных ЭПУ, по результатам которого между филиалом и заявителем составляется и подписывается акт о выполнении ТУ по форме (*Приложение Н*), включающий однолинейную схему электрических сетей внешнего электроснабжения ЭПУ.

16.18. При получении филиалом заявления о переоформлении документов от лица, ТП ЭПУ которого состоялось *после 1 января 2010 г.* либо документы о ТП ЭПУ которого составлены (переоформлены) после указанной даты, ПТС вне зависимости от наличия документов, указанных в *подпунктах "в" - "е" пункта 16.8 Регламента*, прилагаемых к заявлению о переоформлении документов, не позднее 7 дней со дня получения заявления о переоформлении документов выдает дубликаты ранее оформленных документов о ТП либо восстановленные (переоформленные) документы о ТП.

Если для лица, подавшего заявление о переоформлении документов в соответствии с настоящим пунктом, по результатам проведения процедуры ТП были составлены акт разграничения балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и акт об осуществлении ТП, ПТС на основании ранее составленных документов составляет и выдает акт об осуществлении ТП по форме (*Приложение П*), при этом действие ранее составленных документов о ТП (за исключением ТУ) прекращается, их дубликаты не выдаются.

16.19. Условия ТП, в том числе величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, в новых технических условиях и акте об осуществлении ТП должны быть идентичны условиям, указанным в ранее выданных документах о ТП.

16.20. В случае если на основании сведений, содержащихся в имеющихся документах о ТП или документах, указанных в *подпунктах "д" и "е" пункта 16.8 Регламента*, не представляется возможным определить величину максимальной мощности ранее присоединенных ЭПУ (в том числе расчетным способом) и иное не установлено соглашением сторон, при этом в таких документах величина мощности указана в мегавольт-амперах, ПТС в новых ТУ и (или) акте об осуществлении ТП указывает величину максимальной мощности в киловаттах.

Перерасчет величины максимальной мощности осуществляется ПТС исходя из величины мощности ЭПУ заявителя, указанной в мегавольт-амперах в имеющихся у заявителя документах о ТП, и коэффициента соотношения потребления активной и реактивной мощности (коэффициента реактивной мощности).

В случае отсутствия в документах о ТП информации о коэффициенте соотношения потребления активной и реактивной мощности для расчета величины максимальной мощности в киловаттах применяются следующие коэффициенты:

0,35 - для точек присоединения напряжением менее 6 кВ;

0,4 - для точек присоединения напряжением 6 кВ и выше;

16.21. В случае отсутствия у лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов, документов о ТП, а также в случае, если в таких документах не указана величина максимальной мощности ранее присоединенных ЭПУ (в том числе расчетным способом) и иное не установлено соглашением сторон, величина максимальной мощности ЭПУ определяется в рамках границ балансовой принадлежности с указанием величины максимальной мощности для каждой точки присоединения в отношении ЭПУ, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании потребителю, а если у потребителя несколько ЭПУ, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, то величина максимальной мощности энергопринимающих устройств определяется в отношении такой совокупности ЭПУ. В отношении таких лиц филиал определяет величину максимальной мощности по выбору лица, обратившегося с заявлением о переоформлении документов:

а) исходя из максимальной величины мощности (нагрузки), определенной по результатам проведения контрольных замеров (летний и зимний контрольный замерный день) за последние 5 лет либо за срок, когда контрольные замеры проводились, если этот

срок составляет меньше 5 лет. По согласованию сторон допускается использование таких замеров в дни, отличные от летнего и зимнего контрольного замерного дня;

б) исходя из расчетной величины максимальной мощности, определяемой как максимальное значение из почасовых объемов потребления электрической энергии, полученных за последние 3 года, либо, в случае если с момента ТП (начала оказания услуг по передаче электрической энергии) прошло менее 3 лет, - с момента осуществления ТП (начала оказания услуг по передаче электрической энергии), в следующем порядке:

при наличии показаний интервальных расчетных приборов учета электрической энергии за соответствующий период (часть периода) - исходя из их показаний в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

при наличии показаний интегральных расчетных приборов учета электрической энергии за соответствующий период (часть периода) - в соответствии с порядком определения почасовых объемов потребления электрической энергии, предусмотренным **пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии**, для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, для случая наличия показаний интегральных контрольных приборов учета без ограничения на величину максимальной мощности соответствующих почасовых значений;

при отсутствии показаний интервальных и интегральных расчетных приборов учета электрической энергии - в соответствии с порядком определения почасовых объемов потребления электрической энергии, предусмотренным **пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии**, для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета.

16.22. Лицо, обратившееся с заявлением о переоформлении документов, подписывает восстановленные (переоформленные) документы о технологическом присоединении и возвращает один подписанный экземпляр в ПТС в течение 3 дней со дня получения указанных документов.

В случае если у лица, обратившегося с заявлением на переоформление документов, заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с энергосбытовым подразделением филиала, ПТС направляет ему в письменном или электронном виде копии восстановленных (переоформленных) ТУ и акта об осуществлении ТП. Направление восстановленных (переоформленных) ТУ и акта об осуществлении ТП осуществляется ПТС без взимания платы и в сроки, не превышающие 3 дней со дня возврата лицом, обратившимся с заявлением о переоформлении документов, восстановленных (переоформленных) ТУ и акта об осуществлении ТП.

17. Раскрытие информации по технологическому присоединению

Службы филиала обеспечивают раскрытие информации по осуществлению ТП к сетям филиала. Перечень информации, место и срок её размещения определяется действующими нормативными документами.

18. Порядок подготовки договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения

Заявитель начиная с даты заключения договора об осуществлении ТП вправе самостоятельно направить необходимые для заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, документы с приложением копии заключенного договора об осуществлении ТП в адрес

энергосбытового подразделения филиала, с которым намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

При намерении заявителя предоставить документы для заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, через ПТС до завершения процедуры ТП ЭПУ заявителя к объектам электросетевого хозяйства этой организации, в заявке указываются наименование субъекта розничного рынка (энергосбытового подразделения филиала) с приложением к заявке документов, предусмотренных **пунктом 34 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии**.

18.1. ПТС в срок не позднее *2 рабочих дней* с даты заключения договора ТП с заявителем обязана направить в письменном или электронном виде в адрес энергосбытового подразделения филиала, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств, ТП которых осуществляется, копию подписанного с заявителем договора и копии документов заявителя, предусмотренных **пунктом 10 Правил**, имеющихся в ПТС на дату направления, а также копию заявки о ТП соответствующих ЭПУ, в которой указан гарантирующий поставщик или энергосбытовая (энергоснабжающая) организация в качестве субъекта розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить соответствующий договор.

18.2. ПТС вместе с актом о выполнении ТУ обязана предоставить заявителю ранее полученные от энергосбытового подразделения филиала:

или 2 экземпляра подписанного энергосбытовым подразделением филиала проекта договора энергоснабжения (дополнительного соглашения к действующему договору) - если в заявке в качестве вида договора, обеспечивающего продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, указан договор энергоснабжения;

или 2 экземпляра подписанного энергосбытовым подразделением филиала проекта договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (дополнительного соглашения к действующему договору) - если в заявке в качестве вида договора, обеспечивающего продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, указан договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

При несогласии заявителя с каким-либо условием проекта договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержание которого установлено законодательством, по причине несоответствия формулировки такого условия формулировке, предусмотренной законодательством, либо при его несогласии с каким-либо условием указанного договора, содержание которого в соответствии с законодательством может быть определено по усмотрению сторон, заявитель вправе направить энергосбытовому подразделению филиала предложение о заключении такого договора на иных условиях.

18.3. ПТС не позднее *2 рабочих дней* со дня подписания заявителем и филиалом акта об осуществлении ТП, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в **пункте 14(2) Правил**) направляет в письменном или электронном виде копии указанных актов в адрес энергосбытового подразделения филиала, с которым заявителем заключен, либо заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в отношении ЭПУ, ТП которых осуществляется.

В случае если к заявке **не приложен** подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оформленный в соответствии с формой договора, размещенной на официальном сайте ПАО «Передвижная энергетика», или протокол разногласий к договору, заявитель, получивший от филиала акт об осуществлении ТП, при его возвращении в ПТС после подписания со своей стороны вправе приложить к нему надлежащим образом оформленный и подписанный

со своей стороны договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, ранее надлежащим образом оформленный и подписанный со стороны энергосбытового подразделения филиала. Отсутствие договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не является основанием для невыполнения филиалом обязательств, предусмотренных настоящими Правилами, в части соблюдения процедуры ТП.

ПТС, получившая от заявителя вместе с актом об осуществлении ТП подписанный с его стороны договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, обязана вместе с документами, указанными в первом абзаце настоящего пункта, направить такой договор в энергосбытовое подразделение филиала, с которым заявитель намерен заключить указанный договор, не позднее *2 рабочих дней* со дня его представления в ПТС.

В случае если заявителем на момент направления в адрес филиала акта об осуществлении ТП надлежащим образом не оформлен со своей стороны ранее полученный от сетевой организации проект договора, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, то после оформления и подписания со своей стороны указанного проекта договора заявитель направляет его самостоятельно в энергосбытовое подразделение филиала, указанному в заявке.

19. Отчетность по технологическому присоединению

19.1. ПТС ежеквартально, не позднее *10 числа месяца*, следующего за отчетным кварталом, направляет в ДСиПР отчетную информацию о выполнении показателей целевой модели «Технологическое присоединение к электрическим сетям», согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 31.01.2017 № 147-р «О целевых моделях упрощения процедур ведения бизнеса и повышения инвестиционной привлекательности субъектов Российской Федерации» (*Приложение Ю к настоящему Регламенту*).

19.2. ПТС ежеквартально, не позднее *10 числа месяца*, следующих за отчетным кварталом, направляет в ДСиПР отчетную информацию об объемах ТП (*Приложение Я к настоящему Регламенту*).

19.3. ПТС ежеквартально, не позднее *10 числа месяца*, следующего за отчетным кварталом, направляет в ДСиПР отчетную информацию об основных показателях, характеризующих доступность электросетевой инфраструктуры в субъектах РФ (*Приложение АА к настоящему Регламенту*).

19.4. ПТС ежеквартально, не позднее *10 числа месяца*, следующего за отчетным кварталом, направляет в ДСиПР отчетную информацию о выполнении КПЭ «Качество осуществления технологического присоединения» (*Приложение АБ к настоящему Регламенту*).

19.5. ПТС ежеквартально, не позднее *10 числа месяца*, следующего за отчетным кварталом, направляет в ДСиПР Мониторинг объемов технологического присоединения (*Приложение АВ к настоящему Регламенту*).

19.6. В рамках Процесса ТП ПТС обеспечивает подготовку и направление соответствующей отчетной информации по осуществлению ТП в адрес Минэнерго России, в соответствии с требованиями и в сроки, указанные в нормативных правовых актах Российской Федерации, а также взаимосогласованных регламентирующих документах.

19.7. ПТС несет ответственность за полноту и достоверность сведений, содержащихся в отчетной информации направляемой в соответствии с пунктами **19.1-19.6 Регламента**.

20. Особенности технологического присоединения заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил.

20.1. Договор между сетевой организацией и заявителями, указанными в **пунктах 12(1) и 14 Правил**, заключается путем направления заявителю выставляемого сетевой организацией счета для внесения платы (части платы) за технологическое присоединение и оплаты заявителем указанного счета.

Заявитель при внесении платы за технологическое присоединение в назначении платежа обязан указать реквизиты указанного счета.

20.2. Наличие заключенного заявителями, указанными в **пунктах 12(1) и 14 Правил**, договора подтверждается документом об оплате такими заявителями счета, предусмотренного **пунктом 103 Правил** и **п. 20.1. настоящего Регламента**.

Договор считается заключенным на условиях, предусмотренных **Правилами**, со дня оплаты заявителем счета, предусмотренного **пунктом 103 Правил** и **п. 20.1. настоящего Регламента**.

Сетевой организацией при подаче заявки заявителями, указанными в **пунктах 12(1) и 14 настоящих Правил**, должны быть обеспечены:

возможность применения или неприменения рассрочки платежа за технологическое присоединение в случаях и порядке, предусмотренных абзацем шестым настоящего пункта;

возможность выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии и иных существенных условий договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

В отношении указанных в **пункте 12(1) Правил** заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в заявке (по желанию таких заявителей) предусматривается беспроцентная рассрочка платежа в размере 90 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения. В таком случае в счет, предусмотренный **пунктом 103 настоящих Правил**, включается 10 процентов стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя.

20.3. Сетевая организация в течение **10 рабочих дней** со дня поступления заявки размещает на своем официальном сайте или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, в отдельном разделе (далее - личный кабинет потребителя):

условия типового договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с настоящими Правилами для соответствующей категории заявителей;

счет, предусмотренный **пунктом 103 Правил**;

технические условия, содержащие перечень мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с **пунктом 25(1) Правил**, а также срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации, и проект договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, подписанный усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица гарантирующего поставщика, указанного в

заявке в соответствии с *подпунктом "л" пункта 9 Правил* (в случае, если заявитель указал гарантирующего поставщика в качестве субъекта, у которого он намеревается приобретать электрическую энергию);

инструкцию, содержащую последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности.

В случае если заявителем выступает физическое лицо в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, гарантирующий поставщик обеспечивает размещение в личном кабинете потребителя наименования и платежных реквизитов гарантирующего поставщика, а также информации о номере лицевого счета заявителя. В указанном случае договор, обеспечивающий продажу электрической энергии на розничном рынке, признается заключенным со дня размещения сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны сетевой организации, в личном кабинете потребителя.

В случае отсутствия у заявителя личного кабинета потребителя сетевая организация обязана его зарегистрировать и сообщить заявителю порядок доступа к личному кабинету потребителя, включая получение первоначального доступа к личному кабинету, регистрацию и авторизацию потребителя, определяемый в соответствии с едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

В отношении заявителей, указанных в *пунктах 12(1) и 14 Правил*, сетевая организация в офисах очного обслуживания потребителей обязана обеспечить доступ к личному кабинету потребителя на безвозмездной основе.

Сетевая организация обязана обеспечить доступ к личному кабинету потребителя гарантирующему поставщику, указанному в заявке (в случае, если заявитель указал гарантирующего поставщика в качестве субъекта, у которого он намеревается приобретать электрическую энергию), а также обеспечить информирование заявителя на протяжении всей процедуры технологического присоединения о размещении в личном кабинете документов, подлежащих оформлению в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.

Заявители, указанные в *пунктах 12(1) и 14 Правил*, после завершения процедуры технологического присоединения вправе обратиться к сетевой организации с требованием предоставления документов, которые были размещены сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) в личном кабинете потребителя, на бумажном носителе, а сетевая организация (гарантирующий поставщик) в течение 30 календарных дней со дня обращения потребителя обязана направить такие документы, подписанные со стороны сетевой организации, на бумажном носителе заявителю.

20.4. Заявитель обязан в течение 5 рабочих дней со дня выставления сетевой организацией счета, предусмотренного пунктом 103 Правил, оплатить указанный счет.

Сетевая организация не позднее окончания рабочего дня, следующего за днем поступления сведений об оплате счета, предусмотренного абзацем первым настоящего пункта, обязана уведомить об этом субъекта розничного рынка, указанного в заявке в соответствии с *подпунктом "л" пункта 9 Правил*.

В случае несоблюдения заявителем обязанности, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, заявка аннулируется, о чем сетевая организация в течение 2 рабочих дней со дня истечения срока оплаты счета, предусмотренного абзацем первым настоящего

пункта, обязана уведомить субъекта розничного рынка, указанного в заявке в соответствии с **подпунктом "л" пункта 9 Правил**.

20.5. Сетевая организация в срок не позднее 2 рабочих дней со дня поступления заявки обязана направить в письменном или электронном виде в адрес субъекта розничного рынка, указанного в заявке в соответствии с **подпунктом "л" пункта 9 Правил**, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, копию заявки, а также копии документов, прилагаемых к заявке в соответствии с **пунктом 10 Правил**.

20.6. В обязательства сетевой организации по выполнению мероприятий по технологическому присоединению в случае заключения договора с заявителями, указанными в **пунктах 12(1) и 14 Правил** (в случае первичного присоединения), входят обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, в местах, определяемых в соответствии с **разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии**. Сетевой организацией должна быть произведена установка и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии в соответствии с **пунктом 109 Правил и п. 20.7. настоящего Регламента**.

Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организацией возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

Результатом исполнения обязательств сетевой организации по выполнению мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей, указанных в **пунктах 12(1) и 14 Правил**, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, является обеспечение сетевой организацией возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке. Исполнение сетевой организацией указанных обязательств осуществляется вне зависимости от исполнения обязательств заявителем (за исключением обязательств по оплате счета, предусмотренного **пунктом 103 Правил**).

В случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в **пунктах 12(1) и 14 Правил**, осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, мероприятия по технологическому присоединению включают в себя мероприятия, предусмотренные **пунктом 18 Правил**.

Указанные в настоящем пункте обязательства сетевой организации отражаются в технических условиях.

20.7. В отношении заявителей, указанных в **пунктах 12(1) и 14 Правил**, сетевая организация обязана обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и мощности, осуществляемых за счет сетевой организации.

Допуск в эксплуатацию установленных приборов учета сетевая организация осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков). После осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета сетевая организация не позднее окончания рабочего дня, когда был осуществлен допуск в эксплуатацию прибора учета, обязана разместить в личном кабинете потребителя акт допуска прибора учета в эксплуатацию, оформленный в соответствии с требованиями **раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии**, о чем сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня размещения в личном кабинете потребителя акта допуска прибора учета в эксплуатацию обязана уведомить заявителя и субъекта розничного рынка, указанного в заявке в соответствии с **подпунктом "л" пункта 9 Правил**.

Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете потребителя прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

20.8. По результатам выполнения сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению, в соответствии с техническими условиями (в отношении заявителей, указанных в **пунктах 12(1) и 14 Правил**, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, - сетевой организацией и таким заявителем) сетевая организация составляет в электронной форме и размещает в личном кабинете потребителя акт о выполнении технических условий по форме, предусмотренной **приложением N 15 к Правилам**, содержащий перечень мероприятий, реализованных в соответствии с техническими условиями, и акт об осуществлении технологического присоединения по форме, предусмотренной **приложением N 1 к настоящим Правилам**, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица сетевой организации, о чем сетевая организация не позднее окончания рабочего дня, в течение которого были составлены и размещены указанные документы, обязана уведомить заявителя.

Заявитель в течение 20 рабочих дней со дня получения уведомления от сетевой организации о составлении и размещении в личном кабинете потребителя акта о выполнении технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения вправе представить сетевой организации замечания к составленным актам.

В случае поступления замечаний заявителя, по причине несоответствия реализованных сетевой организацией мероприятий техническим условиям и (или) настоящим Правилам сетевая организация в течение 10 рабочих дней со дня поступления указанных замечаний обязана их устранить.

В случае если в течение 6 месяцев после подписания со стороны сетевой организации акта о выполнении технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения в процессе поставки электрической энергии (мощности) потребителю будут установлены обстоятельства, свидетельствующие о ненадлежащем исполнении сетевой организацией технических условий, которые не были установлены заявителем в срок, указанный в абзаце втором настоящего пункта, такой потребитель вправе в течение 6 месяцев после подписания со стороны сетевой организации акта о выполнении технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения обратиться к сетевой организации за устранением указанных обстоятельств, а сетевая организация обязана в течение 20 рабочих дней со дня поступления такого обращения потребителя устранить указанные обстоятельства.

20.9. Сетевая организация обязана обеспечить информирование гарантирующего поставщика, указанного в заявке (в случае, если в заявке в соответствии с **подпунктом "л" пункта 9 Правил** заявитель указал гарантирующего поставщика в качестве субъекта

розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке), о составлении и размещении в личном кабинете потребителя акта об осуществлении технологического присоединения не позднее окончания рабочего дня, в течение которого был составлен и размещен акт об осуществлении технологического присоединения в личном кабинете потребителя.

20.10. Со дня составления и размещения в личном кабинете потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны сетевой организации, гарантирующим поставщиком осуществляется исполнение обязательств (в случае, если в заявке в соответствии с *подпунктом "л" пункта 9 Правил* заявитель указал гарантирующего поставщика в качестве субъекта, у которого он намеревается приобрести электрическую энергию) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в отношении энергопринимающего устройства, технологическое присоединение которого осуществлялось.

33 Приложения размещены на отдельных файлах