

Утверждено  
директором ООО «КрасЭлектроСеть»  
И. Г. Седая



# РЕГЛАМЕНТ

технологического присоединения  
к электрическим сетям ООО «КрасЭлектроСеть»

Красноярск  
2022 г.

## 1. ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

В настоящем Регламенте применены следующие термины с соответствующими определениями:

**Сетевые организации** - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (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;

**Заявитель** - юридическое или физическое лицо, направившее в Сетевую организацию заявку на технологическое присоединение энергетических установок (энергопринимающих устройств) впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств;

**Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям** - «соглашение двух или более лиц об установлении, изменении или прекращении гражданских прав и обязанностей» (ст. 420 Гражданского кодекса Российской Федерации).

**Технические условия на присоединение энергопринимающих устройств** - документ, определяющий объем технических требований и мероприятий, выполнение которых обеспечит технологическую возможность присоединения энергопринимающих устройств Заявителя;

**Акт об осуществлении технологического присоединения** - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства

**Акт допуска приборов учета электрической энергии** - документ, определяющий тип и технические характеристики приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения и подтверждающий правильность их работы.

**Акт осмотра энергопринимающих устройств** - документ, подтверждающий соответствие энергопринимающих устройств, присоединяемых к электрическим сетям, нормам ПУЭ, ПТЭП.

**Акт выполнения технических условий** - документ, подтверждающий выполнение мероприятий (в полном объеме или в части этапов) согласно технических условий.

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок;

**Документы о технологическом присоединении** - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон;

**Максимальная мощность** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах;

**Точка присоединения к электрической сети** - место физического соединения энергопринимающего устройства (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.

**СО** - сетевая организация;

**ТП** - технологическое присоединение;

**Договор ТП** - договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;

**ТУ** - технические условия;

**АТП** - акт об осуществлении технологического присоединения;

**АРБП** - акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон;

**АРЭО** - акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон;

**ПСД** - проектно-сметная документация;

**РДУ** - регионально - диспетчерское управление;

**ПИР** - проектно-изыскательные работы;

**СМР** - строительно - монтажные работы;

**МТР** - материально - технические ресурсы.

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Регламент технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ООО «КрасЭлектроСеть» разработан в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (утв. постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861), с изменениями и дополнениями (далее - Правила).

Мероприятия по технологическому присоединению осуществляются в следующих случаях:

- присоединение впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств;
- увеличение максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств;
- изменение категории надежности электроснабжения, точек присоединения, видов производственной деятельности, не влекущих пересмотра величины максимальной мощности, но изменяющих схему внешнего электроснабжения ранее присоединенных энергопринимающих устройств;
- присоединение 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";
- предусмотренных пунктом 41 Правил.

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется с применением временной или постоянной схемы электроснабжения.

Под временной схемой электроснабжения понимается схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, осуществившего технологическое присоединение энергопринимающих устройств, которая применяется в результате исполнения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям, заключаемого на период осуществления мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения, либо в результате исполнения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

Под постоянной схемой электроснабжения понимается схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, осуществившего технологическое присоединение энергопринимающих устройств, которая применяется в результате исполнения договора.

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств, находящихся в жилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах, к электрическим сетям ООО «КрасЭлектроСеть» 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 ООО «КрасЭлектроСеть» осуществляется не ранее технологического присоединения систем электроснабжения, входящих в состав общего имущества, соответствующего многоквартирного дома.

Для потребления электрической энергии на законных основаниях заявителю необходимо заключить с энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком (далее - ГП)) договор энергоснабжения, либо купли-продажи электрической энергии и договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией.

Договор с энергосбытовой организацией (ГП) можно заключить в процессе ГП путем непосредственного обращения заявителя в энергосбытовую организацию, либо через ООО «КрасЭлектроСеть».

При обращении заявителя через сетевую организацию, последняя выступает «единым окном» и самостоятельно осуществляет передачу необходимых документов в энергосбытовую организацию (ГП) для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии. В этом случае заявителю не потребуется дополнительных взаимодействий с энергосбытовой организацией и временных затрат для заключения договора.

Посредничество сетевой организации при заключении договора энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии с энергосбытовой организацией (ГП) регламентировано Правилами (пп. 9, 15, 15(1), 19) и Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 (пп. 28, 29, 32, 34, 152 и 153(1)) и осуществляются на безвозмездной основе.

Гарантирующий поставщик обязан заключать в соответствии с разделом III Правил розничного рынка договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с любым обратившимся к нему физическим или юридическим лицом в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, а также по основаниям и в порядке, которые установлены в настоящем разделе, принимать на обслуживание любого потребителя, энергопринимающие устройства которого расположены в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в отсутствие обращения потребителя.

## **2. ЭТАПЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ**

ООО «КрасЭлектроСеть» выполняет в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятия по ТП, при условии соблюдения им Правил и наличии технической возможности ТП.

Этапы процедуры технологического присоединения:

- 1) Подача заявки на технологическое присоединение;
- 2) Заключение договора об осуществлении ТП.
- 3) Выполнение сторонами договора мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных договором;
- 4) Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя (в случаях предусмотренных Правилами);
- 5) Осуществление ООО «КрасЭлектроСеть» фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности;
- 6) Составление акта об осуществлении технологического присоединения, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в пункте 14(2) настоящих Правил).

### **2.1. ПОДАЧА ЗАЯВКИ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

Если объекты электросетевого хозяйства ООО «КрасЭлектроСеть» расположены на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя, то для заключения договора заявитель направляет заявку в ООО «КрасЭлектроСеть» по форме согласно Приложениям N 4 - 7 Правил любым способом ее подачи.

Заявка направляется заявителем в ООО «КрасЭлектроСеть» в 2 экземплярах письмом с описью вложения. Заявитель вправе представить заявку лично или через уполномоченного представителя.

К заявке прилагаются следующие документы:

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям ООО «КрасЭлектроСеть»;

б) однолинейная схема электрических сетей заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя;

в) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной и режимной автоматики;

г) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на присоединяемый объект;

д) для юридических лиц - выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, а также доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в ООО «КрасЭлектроСеть» представителем заявителя, копия документа, удостоверяющего личность гражданина РФ, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин;

е) в случае ТП энергопринимающих устройств, указанных в абзаце первом п. 8(4) Правил, копия документа, подтверждающего согласие организации, осуществляющей управление многоквартирным домом, при наличии у такой организации соответствующих полномочий либо при ее отсутствии или отсутствии у нее полномочий согласие общего собрания владельцев жилых помещений многоквартирного дома на организацию присоединения нежилого помещения отдельными линиями от вводного устройства (вводно-распределительного устройства, главного распределительного щита), установленного на вводе питающей линии сетевой организации в соответствующее здание или его обособленную часть (если для соответствующего нежилого помещения проектом на многоквартирный дом не предусмотрено индивидуальное вводно-распределительное устройство с непосредственным присоединением к питающей линии сетевой организации);

ж) в случае ТП энергопринимающих устройств, принадлежащих потребительскому кооперативу (гаражно-строительному, гаражному кооперативу) (далее - кооператив) либо его членам, - справка о количестве гаражей либо иных объектов, расположенных в границах территории кооператива, с указанием информации о фамилии, имени, отчестве собственников или иных законных владельцев гаражей либо иных объектов, сериях, номерах и датах выдачи паспортов или иных документов, удостоверяющих личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также в случае наличия такой информации - кадастровые номера земельных участков, расположенных в границах территории кооператива, и данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, выделенной на каждый гараж либо иной объект, расположенный в границах территории кооператива, в соответствии с решением общего собрания членов кооператива;

з) в случае ТП энергопринимающих устройств, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или энергопринимающих устройств, принадлежащих кооперативу либо его членам, - заполненное всеми гражданами, осуществляющими ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, иными правообладателями объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или собственниками, или иными законными владельцами гаражей либо иных объектов, расположенных в границах территории кооператива, в отношении энергопринимающих устройств которых подается заявка, согласие на обработку персональных данных сетевой организацией и субъектом розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке;

и) подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) ГП в соответствии с пунктом 33 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (предоставляется по желанию заявителя при намерении заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с ГП), с приложением документов, подтверждающих полномочия представителя заявителя на заключение такого договора;

к) в случае ТП объекта по производству электрической энергии максимальной мощностью более 5 МВт или энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 50 МВт схема выдачи мощности или схема внешнего электроснабжения соответственно, разработанная заявителем и согласованная им с сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с правилами разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

л) копия решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти о реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации - в случае если вывод из эксплуатации принадлежащего заявителю объекта по производству электрической энергии (мощности) осуществляется в целях его замещения присоединяемым к электрическим сетям объектом по производству электрической энергии (мощности), указанным в заявке, строительство (реконструкция) которого также выполняются заявителем, и указанное решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти получено до подачи в сетевую организацию заявки на технологическое присоединение замещающего объекта.

В заявке дополнительно можно указать:

Предпочтительный вариант расчета стоимости ТП. Методическими указаниями ФСТ России 29.08.2017 г. № 1135/17 предусмотрено две методологии расчета стоимости ТП:

- По стандартизированным тарифным ставкам;
- Ставка за единицу максимальной мощности.

О намерении воспользоваться беспроцентной рассрочкой платы за ТП на 3 года (п. 12(2) Правил ТП) для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Наименование энергосбытовой организации (ГП), с которым Вы намереваетесь заключить договор энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии.

В случае возникновения вопросов по заполнению заявки на ТП заявитель может обратиться в центр обслуживания клиентов (телефон указан на официальном сайте в разделе «Контакты»).

ООО «КрасЭлектроСеть» в течение 3 рабочих дней рассматривает заявку, а также приложенные к ней документы и сведения и проверяет их на соответствие требованиям, указанным в пп. 9, 10, 12-14 Правил ТП. При отсутствии сведений и документов, указанных в пп. 9, 10, 12-14 Правил ТП, сетевая организация 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 сетевая организация

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 ООО «КрасЭлектроСеть» рассматривает заявку и направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и технические условия (как неотъемлемое приложение к договору) в сроки, предусмотренные п. 15 Правил для соответствующей категории заявителя, исчисляемые со дня представления заявителем недостающих сведений.

## 2.2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРА ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТП

В соответствии с Правилами ТП оферта договора (в 2-х экземплярах) и ТУ, как неотъемлемое приложение к договору, подписанные со стороны ООО «КрасЭлектроСеть», должны быть направлены в адрес заявителя согласно срокам подготовки и направления проектов Договоров ТП, указанным в Таблице 1.

Таблица 1- сроки подготовки и направления проектов Договоров ТП

Тип Заявителя	Срок исполнения
Юридические лица или индивидуальные предприниматели, подающие заявку на ТП, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно по второй или третьей категории надежности электроснабжения (п. 12.1.Правил).	В течение 20 рабочих дней. (п. 15 Правил)
Физические лица, подающие заявку на ТП до 15 кВт включительно, энергопринимающие устройства которых используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности (п. 14 Правил).	В течение 20 рабочих дней. (п. 15 Правил)
Лица, подающие заявку на временное технологическое присоединение (п. 13 Правил).	В течение 10 дней. (п. 15 Правил)
Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт.	В течение 20 рабочих дней. (п. 15 Правил)

В случае осуществления ТП по индивидуальному проекту ООО «КрасЭлектроСеть» направляет для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и ТУ как неотъемлемое приложение к договору в течение 3 рабочих дней со дня утверждения размера платы за ТП уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Договор должен содержать следующие существенные условия:

1. Перечень мероприятий по ТП и обязательства сторон по их выполнению определяются в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора;

2. Срок осуществления мероприятий по ТП, который исчисляется со дня заключения договора и не может превышать:

– 30 рабочих дней - для заявителей-юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по второй и третьей категории надежности; для заявителей - физических лиц, максимальная мощность энергопринимающих устройств 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 - при одновременном соблюдении следующих условий:



– технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя осуществляется к электрическим сетям классом напряжения 0,4 кВ и ниже;

– расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 15 метров;

– отсутствует необходимость урегулирования отношений с лицами, являющимися собственниками или иными законными владельцами земельных участков, расположенных полностью или частично между ближайшим объектом электрической сети, имеющим указанный в заявке класс напряжения и используемым сетевой организацией для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, и земельным участком заявителя;

– 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 энергопринимающих устройств, а также по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

В случаях 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 энергопринимающие устройства, 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 энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

– 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к обязанностям сетевой организации, - при временном технологическом присоединении;

– 4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

– 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт.

В иных случаях:

– 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном ТП заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

– 6 месяцев - для заявителей, указанных в пп. 12(1), 13(3), 13(5), 14 и 34 Правил, если ТП осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

– 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, а также для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, при ТП к объектам

электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

– 2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, в том числе при ТП к объектам электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, если для осуществления ТП энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы смежных сетевых организаций, и (или) объектов по производству электрической энергии;

– 1 месяц (если в заявке не указан более продолжительный срок) - для заявителей, указанных в пп. 13(2) и 13(4) Правил, энергопринимающие устройства которых ранее присоединены в данной точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

Для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, по инициативе (обращению) заявителя договором могут быть установлены иные сроки (но не более 4 лет). В случае заключения сетевой организацией договора со смежной сетевой организацией в соответствии с требованиями п. 41 Правил срок осуществления мероприятий по ТП определяется в порядке, установленном Правилами.

3. Положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и настоящими Правилами ТП сроков исполнения своих обязательств;

4. Порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

5. Размер платы за ТП (с утвержденными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ставками платы за ТП можно ознакомиться на сайте сетевой организации или в приказе соответствующего органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов);

6. Порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение (п. 16.2 Правил ТП);

7. В ТУ должны быть указаны (п. 25.1 Правил ТП):

– Точка присоединения, располагающаяся не далее 25 метров от границы, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя;

– Максимальная мощность в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;

– Требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии), обязательные для исполнения сетевой организацией за счет ее средств;

– Требования к приборам учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности;

– Распределение обязанностей между сторонами договора ТП по исполнению ТУ (мероприятия по ТП в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, осуществляются заявителем, а мероприятия по ТП до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства

заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами, осуществляются ООО «КрасЭлектроСеть»).

В течение 10 рабочих дней с даты получения от ООО «КрасЭлектроСеть» проекта договора ТП заявителю необходимо подписать оба экземпляра и направить один экземпляр в адрес сетевой организации с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего такой договор.

В случае несогласия с представленным ООО «КрасЭлектроСеть» проектом Договора ТП и (или) несоответствия его Правилам Заявитель вправе в течение 10 рабочих дней со дня получения проекта Договора ТП и ТУ, подписанного ООО «КрасЭлектроСеть», направить мотивированный отказ от подписания проекта Договора ТП с предложением об изменении представленного проекта Договора ТП и требованием о приведении его в соответствие с Правилами.

В случае ненаправления Заявителем подписанного проекта Договора ТП либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 30 рабочих дней со дня получения Заявителем проекта Договора ТП и ТУ, подписанного ООО «КрасЭлектроСеть», поданная этим Заявителем заявка аннулируется. ООО «КрасЭлектроСеть» направляет Заявителю уведомление о прекращении работы по заявке.

Договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра Договора ТП в ООО «КрасЭлектроСеть».

## **2.3. ВЫПОЛНЕНИЕ СТОРОНАМИ ДОГОВОРА МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ДОГОВОРОМ**

### **2.3.1. ДЕЙСТВИЯ ЗАЯВИТЕЛЯ**

На этом этапе заявитель самостоятельно или с привлечением подрядной организации выполняет мероприятия, предусмотренные ТУ и разработанной на их основании проектной документацией по сооружению необходимой сетевой инфраструктуры и энергопринимающего устройства в границах участка, на котором расположены (будут расположены) его присоединяемые объекты электросетевого хозяйства.

Если при проектировании у заявителя возникает необходимость частичного отступления от ТУ, такие отступления должны быть согласованы с ООО «КрасЭлектроСеть» с последующей корректировкой ТУ. При этом сетевая организация в течение 10 рабочих дней с даты обращения заявителя согласовывает указанные изменения ТУ.

Заявитель вправе в инициативном порядке представить в ООО «КрасЭлектроСеть» разработанную им в соответствии с ТУ проектную документацию на подтверждение ее соответствия требованиям ТУ. Сетевая организация в течение 10 дней с момента представления заявителем проектной документации подтверждает соответствие представленной документации требованиям ТУ или предоставляет заявителю информацию о несоответствии представленной документации требованиям ТУ. Указанные действия сетевой организации регламентированы Правилами ТП и совершаются без взимания платы (п. 18.5 Правил ТП).

Указанное заключение рекомендуется получать в целях минимизации рисков выявления несоответствия проектной документации ТУ на этапе проверки сетевой организацией выполнения заявителем ТУ.

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения договора и не может превышать:

– 30 рабочих дней - для заявителей-юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по второй и третьей категории надежности; для заявителей - физических лиц, максимальная мощность энергопринимающих устройств 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 - при одновременном соблюдении следующих условий:

– технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя осуществляется к электрическим сетям классом напряжения 0,4 кВ и ниже;

– расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 15 метров;

– отсутствует необходимость урегулирования отношений с лицами, являющимися собственниками или иными законными владельцами земельных участков, расположенных полностью или частично между ближайшим объектом электрической сети, имеющим указанный в заявке класс напряжения и используемым сетевой организацией для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, и земельным участком заявителя;

– 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 энергопринимающих устройств, а также по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

В случаях 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 энергопринимающие устройства, 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 энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

– 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к обязанностям сетевой организации, - при временном технологическом присоединении;

– 4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

– 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт.

В иных случаях:

– 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном ТП заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

– 6 месяцев - для заявителей, указанных в пп. 12(1), 13(3), 13(5), 14 и 34 Правил, если ТП осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

– 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, а также для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, при ТП к объектам электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

– 2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, в том числе при ТП к объектам электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, если для осуществления ТП энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы смежных сетевых организаций, и (или) объектов по производству электрической энергии;

– 1 месяц (если в заявке не указан более продолжительный срок) - для заявителей, указанных в пп. 13(2) и 13(4) Правил, энергопринимающие устройства которых ранее присоединены в данной точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

Для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, по инициативе (обращению) заявителя договором могут быть установлены иные сроки (но не более 4 лет). В случае заключения сетевой организацией договора со смежной сетевой организацией в соответствии с требованиями п. 41 Правил срок осуществления мероприятий по ТП определяется в порядке, установленном Правилами.

### **2.3.2. ДЕЙСТВИЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ООО «КРАСЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

Проведение мероприятий по развитию существующей и сооружению необходимой сетевой инфраструктуры до границы участка заявителя;

А так же урегулирование отношений с третьими лицами в рамках проводимых мероприятий (при необходимости).

### **2.4. ПРОВЕРКА ВЫПОЛНЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИОЕДИНЕНИЕ**

Осуществление ООО «КрасЭлектроСеть» фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности

После завершения выполнения мероприятий, предусмотренных ТУ, Заявитель уведомляет об этом сетевую организацию ООО «КрасЭлектроСеть» с приложением следующих документов (п. 85 Правил ТП):

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

– копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение ТУ, 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 сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении ТУ (если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

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

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

Срок проведения мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения заявителем ТУ не должен превышать 10 дней со дня получения сетевой организацией уведомления от заявителя о выполнении им технических условий либо уведомления об устранении замечаний (п. 90 Правил ТП).

Заявитель принимает участие в осмотре присоединяемых электроустановок вместе с сетевой организацией.

Проверка выполнения заявителем ТУ в случаях, когда не требуется согласование технических условий с субъектом оперативно-диспетчерского управления, осуществляется ООО «КрасЭлектроСеть» и включает следующие мероприятия:

а) проверка соответствия технических решений, параметров оборудования (устройств) и проведенных мероприятий, указанных в документах, представленных заявителем, требованиям ТУ;

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

ООО «КрасЭлектроСеть» 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 (п. 84 Правил ТП).

В процессе осмотра присоединяемых электроустановок также осуществляется допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета к эксплуатации. Указанные действия сетевой организации регламентированы Правилами ТП и совершаются без взимания платы (п. 18 Правил ТП).

При этом ГП осуществляет приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также последующую их эксплуатацию в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования.

Сетевая организация осуществляет приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также

нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных ЭПУ потребителей электрической энергии (мощности), объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии (ст. 37 п. 5 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ).

В процедуре допуска прибора учета может принимать участие представитель энергосбытовой организации (ГП) (приглашается для участия сетевой организацией самостоятельно). Вместе с тем, отсутствие представителя энергосбытовой организации (ГП) при допуске к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии не является основанием для отказа энергосбытовой организации (ГП) к принятию допущенного прибора учета (имеющего акт допуска к эксплуатации) для расчетов по договору энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии либо основанием для проведения его дополнительной проверки.

По результатам осмотра электроустановок заявителя ООО «КрасЭлектроСеть» на месте составляет в 2-х экземплярах акт осмотра (обследования) электроустановок заявителя и акт о выполнении технических условий. Указанные акты подписываются непосредственно в день проведения осмотра и выдаются сетевой организацией одновременно в день проведения осмотра электроустановок заявителя, за исключением случаев, когда в результате проведения осмотра выявлены несоответствия фактически выполненным заявителем мероприятиям требованиям технических условий и проектной документации.

В случае выявления ООО «КрасЭлектроСеть» в процессе осмотра электроустановок заявителя несоответствия фактически выполненным заявителем мероприятиям требованиям ТУ и проектной документации сетевая организация указывает выявленные замечания в акте осмотра (обследования) электроустановки. Заявитель обязан устранить выявленные замечания и после устранения направить в сетевую организацию уведомление об устранении замечаний с приложением информации о принятых мерах по их устранению.

Повторный осмотр электроустановки заявителя осуществляется не позднее 3 рабочих дней после получения от него уведомления об устранении замечаний. Соответственно акт о выполнении технических условий оформляется после устранения выявленных нарушений.

После проведения осмотра и оформления акта осмотра (обследования) электроустановки и акта о выполнении ТУ ООО «КрасЭлектроСеть» подготавливает и передает Заявителю в двух экземплярах следующие документы:

- акт выполнения технических условий;
- акт об осуществлении технического присоединения;
- акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности);
- расчет потерь.

Заявителю необходимо подписать указанные документы либо представить мотивированный отказ от их подписания в сроки, установленные договором ТП.

Исполнение обязательств по договору энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии, заключенного с энергосбытовой организацией, осуществляется с

даты подписания сетевой организацией и Вами акта о технологическом присоединении энергопринимающих устройств (п. 29 Правил розничного рынка).

Распоряжение на включение объекта под рабочее напряжение оформляется в течение 5 рабочих дней со дня подписания Сторонами Акта ТП. Приводится в исполнение при условии наличия заключенного договора энергоснабжения с субъектом розничного рынка электрической энергии в течение 5 рабочих дней (ООО «КрасЭлектроСеть» осуществляет физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства ООО «КрасЭлектроСеть» и объектов Заявителя (энергопринимающих устройств) с осуществлением фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты Заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).