


СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

 А.В. Ткаченко

« _ » _____ 2017г.

«УТВЕРЖДЕНО»

Директор

 А.Ю. Максимов

« _ » _____ 2017г.

РЕГЛАМЕНТ

технологического присоединения энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии к электрическим сетям

МУ «ППЭС»

(по распоряжению № 18/1 от 28.07.2017г.)

2017 г.

Регламент технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям МУ «ППЭС» 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 2004г. № 861), с изменениями и дополнениями (далее – Правила).

Термины и определения

В настоящем Регламенте применены следующие термины с соответствующими определениями:

Сетевые организации (СО) – 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 в процессе технологического присоединения, подтверждающий наличие у Заявителя энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети сетевой организации;

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;

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 киловаттах (кВт);

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.

Назначение и область применения

Настоящий регламент разработан с целью формирования в МУ «ППЭС» единой политики при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей.

Требования настоящего регламента обязательны для исполнения всеми структурными подразделениями МУ «ППЭС».

Ответственность

Руководители и специалисты МУ «ППЭС», участвующие в процессе технологического присоединения, несут ответственность за исполнение требований настоящего регламента, в том числе за соблюдение сроков подготовки документов и выполнения работ, а именно:

- Прием и консультацию Заявителя;
- Регистрацию заявки на ТПр (далее – заявка);
- Проверку сведений, указанных в заявке, на соответствие Правилам;
- Проверку прилагаемых к заявке документов на соответствие Правилам;
- Регистрацию уведомления о выполнении ТУ;
- Своевременное оформление документов по ТП;
- Подготовку и направление, при отсутствии необходимых документов, писем-уведомлений в соответствии со сроками, установленными Правилами и настоящим регламентом (в течение 6 рабочих дней – письмом с уведомлением о вручении);
- Определение точки присоединения;
- Выбор трассы прохождения ЛЭП;
- Разработку и согласование ТУ с заинтересованными службами;
- Разработку и сопровождение проектно-сметной документации;
- Соблюдение сроков согласования ТУ с регионально - диспетчерским управлением;
- Соответствие ТУ условиям Заявки и Правилам ТПр;
- Оформление, по утвержденным формам, и направление Заявителю оферты договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в сроки, предусмотренные действующим законодательством и настоящим регламентом;
- Оформление протоколов урегулирования разногласий, дополнительных соглашений к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;
- Надлежащее ведение реестров по технологическому присоединению;

- Своевременное исполнение обязательств по договору ТП в сроки, установленные Правилами;
- Своевременное осуществление проверки выполнения Заявителями ТУ с последующим оформлением Акта о выполнении технических условий;
- Своевременный допуск установленного прибора учета в эксплуатацию (фиксация коммутационного аппарата в положение «отключено»);
- Оформление Акта допуска прибора учета к эксплуатации;
- Оформление исходной разрешительной документации на строительство электрических сетей (оформление земельных отношений, получение ордера (разрешения) на производство земляных работ, отвод земли и т.д.) на основании проекта;
- Подготовку и оформление Акта об осуществлении технологического присоединения
- Выполнение мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации электрических сетей сетевой организации, во исполнение обязательств по договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, на основании проектно-сметной документации и ордера (разрешения) на производство земляных работ;
- Своевременное выполнение заявок на закупку (проектно-изыскательные работы, строительные - монтажные работы, материально - технические ресурсы, силовое оборудование);
- Проведение закупочных процедур.
- Подготовку и оформление распоряжения на включение;
- Фактическую подачу напряжения на объект энергопринимающих устройств Заявителя в сроки, предусмотренные договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»);

Правила устанавливают следующие этапы технологического присоединения:

1 этап - Подача заявки юридическим или физическим лицом, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, увеличить объем максимальной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности без пересмотра (увеличения) величины максимальной мощности, но с изменением схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя;

Заявка направляется по типовым формам любым способом ее подачи в МУ ППЭС (лично, почтой или с использованием официального сайта МУ ППЭС через "личный кабинет"). Для личного обращения граждан, на предприятии МУ ППЭС образован отдел для заявителей, в котором они могут получить подробную информацию и помощь в составлении заявки на технологическое присоединение в соответствии с Правилами. Отдел находится на первом этаже административного здания каб. № 106.

МУППЭС рассматривает заявку и определяет возможности технологического присоединения, затем разрабатывает технические условия и проект договора на технологическое присоединение.

2 этап - Заключение договора.

Общий срок подготовки и согласования договора ТПр и ТУ не должен превышать срок направления в адрес Заявителя проекта договора ТПр и ТУ, установленный Правилами.

В адрес Заявителя МУ «ППЭС» направляет в бумажном виде для подписания заполненный и подписанный ею проект договора об осуществлении технологического

присоединения к электрическим сетям в 2 экземплярах и ТУ, как неотъемлемое приложение к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

В адрес заявителей максимальной мощностью до 150 кВт, сетевая организация направляет в бумажном виде для подписания заполненный и подписанный проект договора в 2 экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 15 дней со дня получения заявки от заявителя (уполномоченного представителя) или иной сетевой организации, направленной в том числе посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемого Правительством Российской Федерации.

В случае 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 3 рабочих дней со дня утверждения размера платы за технологическое присоединение уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае осуществления технологического присоединения для заявителей свыше 150 кВт, сетевая организация направляет для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 30 дней со дня получения заявки.

В целях временного технологического присоединения сетевая организация направляет заявителю в бумажном виде для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к такому договору в течение 10 дней со дня получения заявки, направленной в том числе посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемого Правительством Российской Федерации.

В случае несогласия с представленным сетевой организацией проектом договора и (или) несоответствия его настоящим Правилам заявитель вправе в течение 30 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.

Указанный мотивированный отказ направляется заявителем в сетевую организацию заказным письмом с уведомлением о вручении.

В случае ненаправления заявителем подписанного проекта договора либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 60 дней со дня получения заявителем подписанного сетевой организацией проекта договора и технических условий, поданная этим заявителем заявка аннулируется.

В случае направления заявителем в течение 30 дней после получения от МУ «ППЭС» проекта договора мотивированного отказа от подписания этого проекта договора с требованием о приведении его в соответствие с настоящими Правилами МУ «ППЭС» приводит проект договора в соответствие с настоящими Правилами в течение 5 рабочих дней с даты получения такого требования и представляет заявителю новую редакцию проекта договора для подписания, а также технические условия как неотъемлемое приложение к договору.

Договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра договора в сетевую организацию.

МУ «ППЭС» в срок не позднее 2 рабочих дней с даты заключения договора с Заявителем, обязано направить в письменном или электронном виде в адрес субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым Заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в

отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, копию подписанного с Заявителем договора и копии документов Заявителя, предусмотренных пунктом 34 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, имеющих у МУ «ППЭС» на дату направления.

Субъект розничного рынка электрической энергии в течение 3-х рабочих дней должен предоставить сведения в адрес МУ «ППЭС» о заключенном с Заявителем договоре энергоснабжения.

Существенным условием по договору технологического присоединения является оплата Заявителем суммы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя.

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывается МУ «ППЭС» на основании утвержденных органами государственного регулирования субъектов РФ стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение, либо по индивидуальному проекту в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (утв. Приказ Федеральной службы по тарифам N 209-э/1 от 11 сентября 2012г.) на соответствующий период регулирования.

3 этап - Выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;

Мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и ТУ, включают в себя:

- *Осуществление мероприятий по ТП Заявителем и МУ «ППЭС» в соответствии с условиями договора и ТУ. В случаях, когда сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства.*

15 рабочих дней - при временном ТП;

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.

- *Осуществление мероприятий по ТП Заявителем и МУ «ППЭС» в соответствии с условиями договора и ТУ. В случаях, когда сетевой организации требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства:*

15 рабочих дней - при временном ТП;

6 месяцев - для заявителей, указанных в п.12.1, п.14 и п.34 Правил;

1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт;

2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт.

- *Предоставление Заявителем в МУ «ППЭС» уведомления (заявления) о выполнении технических условий с приложением документов в соответствии с Правилами:*

По факту выполнения Заявителем ТУ.

- *Проверка МУ «ППЭС» выполнения Заявителем ТУ:*

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.

- МУ «ППЭС» по результатам проверки технических условий (при условии отсутствии замечаний) составляет и направляет для подписания Заявителю 2 экземпляра Акта о выполнении технических условий по форме согласно приложению № 15, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г.:

В день проведения осмотра – для заявителей, указанных в п.12 (класс напряжения до 20 кВ включительно по одному источнику электроснабжения), п.12.1, п.13. п.14.

- На основании уведомления о выполнении Заявителем ТУ МУ «ППЭС» направляет в адрес субъекта розничного рынка электрической энергии и Заявителю письменную заявку (уведомление) на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета. (в соответствии с ПП № 442 *п. 153);

Не ранее 5-ти и не позднее 15-ти рабочих дней со дня направления заявки (уведомления) Сетевой организацией.

-Допуск к эксплуатации установленного в процессе ТП прибора учета электрической энергии (с оформлением Акта допуска прибора учета к эксплуатации). (в соответствии с ПП № 442 п. 153)

В течение 3 рабочих дней со дня получения заявки или со дня согласования новой даты осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета

Проверка выполнения ТУ проводится в отношении каждого технических условий, выданных Заявителям, при получении от Заявителя уведомления о выполнении технических условий.

Заявитель предоставляет в МУ «ППЭС» уведомление о выполнении технических условий 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 МУ «ППЭС» до направления Заявителем в МУ «ППЭС» 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).

Документы, указанные в подпунктах «в» и «г» не требуются для представления заявителями, электрохозяйство которых включает в себя только вводное устройство напряжением до 1000 В, осветительные установки, переносное электрооборудование и энергопринимающие устройства номинальным напряжением не выше 380 кВ.

МУ «ППЭС» проверяет наличие документов, представленных Заявителем с уведомлением, и в течение 10 календарных дней со дня регистрации уведомления осуществляет проверку соответствия технических решений, параметров оборудования (устройств) и проведенных мероприятий требованиям технических условий.

Мероприятия по проверке выполнения ТУ 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 (осуществление подготовки проектной

документации не требуется при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов индивидуального жилищного строительства (отдельно стоящих жилых домов с количеством этажей не более чем три, предназначенных для проживания одной семьи). Застройщик по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства), проводятся непосредственно в процессе проведения осмотра электроустановок заявителей.

МУ «ППЭС» 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.

МУ «ППЭС» рассматривает представленные Заявителем документы и осуществляет осмотр электроустановок Заявителя.

При невыполнении требований технических условий сетевая организация в письменной форме уведомляет об этом заявителя с перечнем замечаний, выявленных входе проверки и подлежащих выполнению.

После устранения замечаний Заявитель повторно направляет в МУ «ППЭС» уведомление об устранении замечаний с приложением информации о принятых мерах по их устранению. Повторный осмотр электроустановки Заявителя осуществляется не позднее 3 рабочих дней со дня регистрации в МУ «ППЭС» уведомления. Акт о выполнении технических условий оформляется после устранения выявленных нарушений.

По результатам мероприятий по проверке выполнения Заявителем ТУ МУ «ППЭС» в течение 3-х календарных дней составляет и направляет для подписания Заявителю подписанный со своей стороны в 2-х экземплярах Акт о выполнении технических условий.

Заявитель в течение 5 календарных дней со дня получения подписанного МУ «ППЭС» Акта о выполнении ТУ возвращает в МУ «ППЭС» 2 экземпляра подписанного со своей стороны Акта о выполнении технических условий.

Акт о выполнении технических условий составляется в отношении всех категорий заявителей.

Акт о выполнении технических условий подписывается Заявителем и МУ «ППЭС» непосредственно в день проведения осмотра для заявителей, указанных в п. 12 (классом напряжения до 20 кВ включительно по одному источнику электроснабжения), п. 12.1, п. 13, п. 14.

Срок проведения мероприятий по проверке МУ «ППЭС» выполнения Заявителем ТУ (с учетом направления Заявителю подписанных со стороны МУ «ППЭС» Акта о выполнении технических условий) не должен превышать 10 дней со дня получения и регистрации МУ «ППЭС» уведомления от Заявителя о выполнении им ТУ либо уведомления об устранении замечаний и его регистрации МУ «ППЭС».

Оформленный Акт служит основой для последующего оформления акта об осуществлении технологического присоединения по форме согласно приложению № 1, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г.

4 этап - Получение разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя;

Проверка выполнения ТУ в случаях, когда требуется согласование ТУ с субъектом оперативно-диспетчерского контроля, осуществляется МУ «ППЭС» и системным оператором и включает следующие мероприятия:

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

б) осмотр представителями МУ «ППЭС», а также субъектом оперативно-диспетчерского управления присоединяемых электроустановок и объектов электросетевого хозяйства,

