

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

 А.В. Огарев

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2020г.

«УТВЕРЖДЕНО»

Директор

 А.Ю. Максимов

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2020г.

## РЕГЛАМЕНТ

технологического присоединения энергопринимающих устройств  
потребителей электрической энергии к электрическим сетям

МУ «ППЭС»

(по распоряжению № 18/2 от 01.07.2020г.)

2020 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;
- Подготовка и направление, при отсутствии необходимых документов, писем–уведомлений в соответствии со сроками, установленными Правилами и настоящим регламентом (в течение 3 рабочих дней – информирует об этом заявителя через ЛК или 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 до 150 кВт включительно условия типового договора, для заявителей свыше 150 кВт оферту 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»);

#### **Процедура технологического присоединения для указанных категорий заявителей**

1. Физические лица, имеющие энергопринимающие устройства мощностью до 15 кВт для бытовых нужд;
2. Юридические лица и индивидуальные предприниматели, имеющие энергопринимающие устройства мощностью до 150 кВт.

#### **1. Подача заявки на технологическое присоединение**

Заявку можно направить почтовым отправлением с описью вложения, через приемную предприятия или посредством сайта МУ ППЭС, используя услугу «личный кабинет». Адрес сайта МУ ППЭС - **mupeskms.ru**.

При отсутствии необходимых сведений в заявке и прилагаемых документов, МУ ППЭС уведомляет об этом заявителя в течение 3 рабочих дней с даты получения заявки. Заявитель в течение **20 рабочих дней** обязан предоставить недостающие сведения и документы. **Заявка принимается к исполнению со дня поступления полного пакета документов и сведений. При непоступлении в указанный срок недостающих сведений и документов, заявка аннулируется.**

1.1. Независимо от способа подачи заявки (почтой, лично или через сайт) и отсутствия у заявителя личного кабинета, МУ ППЭС в офисе личного обслуживания клиента регистрирует для заявителя личный кабинет и сообщает заявителю порядок доступа к нему. Доступ к личному кабинету заявителя обеспечивается и для гарантирующего поставщика (ПАО «ДЭК»).

МУ ППЭС информирует заявителя на протяжении всей процедуры технологического присоединения о размещении в личном кабинете документов, подлежащих оформлению в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.

1.2. МУ ППЭС в течение 10 дней со дня поступления заявки размещает в личном кабинете заявителя:

- 1) условия типового договора на технологическое присоединение;
- 2) счет для внесения платы (части платы) заявителем
- 3) технические условия, содержащие перечень мероприятий по тех. присоединению и срок выполнения мероприятий со стороны заявителя и сетевой организации;
- 4) проект договора электроснабжения, подписанный усиленной квалифицированной подписью гарантирующего поставщика.

Если заявитель - физическое лицо, имеющее энергопринимающее устройство мощностью до 15 кВт для бытовых нужд, гарантирующий поставщик размещает в личном кабинете потребителя наименования и платежные реквизиты гарантирующего поставщика, а также информацию о номере лицевого счета заявителя. В указанном случае договор электроснабжения признается заключенным со дня размещения в личном кабинете потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны МУ ППЭС

5) инструкцию с перечнем мероприятий, обеспечивающих безопасное фактическое присоединение, выполняемое действиями заявителя (если заявителем указан уровень напряжения не более 0,4 кВ)

1.3. Заявитель оплачивает счет в течение 5 рабочих дней со дня его размещения в личном кабинете. В назначении платежа указывает реквизиты счета. Если счет не оплачен в указанный срок – заявка аннулируется.

Договор об осуществлении технологического присоединения считается заключенным со дня оплаты счета.

## **2. Выполнение мероприятий по тех. присоединению.**

Стороны выполняют мероприятия до точки присоединения, которая должна располагаться не далее 15 метров во внешнюю сторону от границ участка заявителя. *Если установка приборов учета или иного оборудования возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест установки и доступ к таким местам.*

В обязательства МУ ППЭС (в случае первичного присоединения) входит установка прибора учета и его допуск в эксплуатацию. Для заявителей, указавших в заявке уровень напряжения не выше 0,4 кВ, сетевая организация обеспечивает действиями заявителя осуществить фактическое присоединение.

После допуска прибора учета в эксплуатацию, МУ ППЭС в течение этого рабочего дня, размещает в личном кабинете заявителя акт допуска прибора учета. Со дня размещения акта допуска, прибор учета считается введенным в эксплуатацию и его показания учитываются при определении объемов потребления электроэнергии.

После выполнения МУ ППЭС мероприятий по тех. присоединению (если заявитель указал уровень напряжения не выше 0,4 кВ) или после выполнения МУ ППЭС и заявителем мероприятий (если в заявке указан уровень напряжения выше 0,4 кВ), сетевая организация составляет в электронной форме и размещает на сайте акт о выполнении технических условий и акт об осуществлении технологического присоединения и уведомляет об этом заявителя.

Заявитель в течение 20 рабочих дней вправе представить замечания к составленным актам. Сетевая организация устраняет замечания в течение 10 рабочих дней со дня их поступления.

Если потребитель установил обстоятельства о ненадлежащем исполнении сетевой организацией технических условий, ранее им не замеченные, он вправе в течение 6 месяцев после подписания сетевой организацией актов о выполнении тех. условий и тех.

присоединения обратиться к сетевой организации за устранением этих обстоятельств, а сетевая организация в течении 20 рабочих дней обязана их устранить.

Гарантирующий поставщик исполняет обязательства по договору электроснабжения со дня размещения в личном кабинете заявителя подписанного со стороны сетевой организации акта технологического присоединения.

3. После завершения процедуры технологического присоединения заявитель вправе обратиться с требованием о предоставлении документов, которые были размещены в его личном кабинете, на бумажном носителе и получить их в течение 30 календарных дней

### **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 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 рабочих 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 10 рабочих дней со дня получения подписанного сетевой организацией проекта договора и подписанных 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 30 рабочих дней со дня получения заявителем подписанного сетевой организацией проекта договора и подписанных технических условий, поданная этим заявителем заявка аннулируется.

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).

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» рассматривает представленные заявителем документы, предусмотренные настоящими Правилами, и осуществляет осмотр электроустановок заявителя.

Если технические условия в соответствии с настоящими Правилами содержат требования в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии и иного оборудования, которое используется для организации коллективного (общедомового) коммерческого учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах, сетевая организация в течение 3 дней со дня получения от заявителя уведомления о выполнении технических условий направляет гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого располагается (будет располагаться) многоквартирный дом, копию такого уведомления и копии приложенных к нему документов.

По результатам мероприятий по проверке выполнения заявителем технических условий сетевая организация в 3-дневный срок составляет и направляет для подписания заявителю подписанный со своей стороны в 2 экземплярах акт о выполнении технических условий по форме согласно приложению N 15 (далее - акт о выполнении технических условий).

Заявитель в течение 5 дней со дня получения подписанного сетевой организацией 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 настоящих Правил, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно по одному источнику электроснабжения, а также заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 настоящих Правил, и подписывается заявителем и сетевой организацией непосредственно в день проведения осмотра.

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.

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.

Акт о выполнении технических условий подписывается после устранения всех замечаний, направленных сетевой организацией заявителю.

Срок проведения мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (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 технических условий либо уведомления об устранении замечаний вне зависимости от факта выполнения технических условий со стороны сетевой организации.

Заявитель в течение 5 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. 13.

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, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, на соответствие фактически выполненным мероприятиям по технологическому присоединению техническим условиям и представленной Заявителем и МУ «ППЭС» проектной документации.

Проверка выполнения ТУ проводится МУ «ППЭС» в отношении мероприятий, которые предусмотрены ТУ и проектной документацией и которые выполняются Заявителем, а субъектом оперативно-диспетчерского управления - в отношении мероприятий, которые предусмотрены ТУ и проектной документацией и которые выполняются Заявителем и МУ «ППЭС» в части реализации технических решений, обеспечивающих создание технической возможности технологического присоединения, требований к отключающей способности коммутационных аппаратов (для объектов электросетевого хозяйства классом напряжения ниже 110 кВ указанные технические решения и требования проверяются в отношении объектов диспетчеризации), требований к релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, к установке (модернизации, замене) и техническим параметрам оборудования и устройств, обеспечивающих регулирование напряжения, регулирование частоты

электрического тока и перетоков электрической энергии (мощности), а также требований к маневренным и иным техническим характеристикам генерирующего оборудования и подключению под действие противоаварийной и режимной автоматики.

Для проведения проверки выполнения ТУ Заявитель и МУ «ППЭС» (каждый в отношении принадлежащих им электроустановок (объектов электросетевого хозяйства) направляют уведомление о готовности к проверке выполнения ТУ. К уведомлению о готовности к проверке выполнения ТУ прилагаются следующие документы:

а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации, информацию о технических параметрах и характеристиках энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики, входящих

в их состав оборудования и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления;

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 документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий;

в) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция) или технологическое присоединение которых осуществляются в рамках выполнения технических условий;

г) документы, подтверждающие проведение проверки устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и их готовность к вводу в работу, настройку устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления, включая принципиальные, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, исполнительные схемы;

д) документы, подтверждающие выполнение требований к системам телемеханики и связи, схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи, протоколы испытаний каналов, устройств и средств связи;

е) документ, подписанный соответственно заявителем или сетевой организацией, подтверждающий выполнение мероприятий по вводу в работу энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики, включая проведение пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

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

Уведомление о готовности к проверке выполнения ТУ направляется заявителем в адрес МУ «ППЭС», а МУ «ППЭС» в отношении своих объектов - в адрес субъекта оперативно-диспетчерского управления. МУ «ППЭС» в течение 2 календарных дней со дня получения от Заявителя уведомления о готовности к проверке выполнения ТУ направляет субъекту оперативно-диспетчерского управления копию такого уведомления и копии приложенных к нему документов, представленных Заявителем.

МУ «ППЭС» и субъект оперативно-диспетчерского управления рассматривают полученные документы, и осуществляют осмотр электроустановок Заявителя и объектов электросетевого хозяйства МУ «ППЭС», построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий.

Осмотр электроустановок Заявителя и объектов электросетевого хозяйства МУ «ППЭС», построенных (реконструированных) в рамках выполнения ТУ, осуществляется МУ «ППЭС» с участием субъекта оперативно-диспетчерского управления.

МУ «ППЭС» в письменной форме уведомляет субъект оперативно-диспетчерского управления о предполагаемой дате проведения осмотра соответствующих объектов электросетевого хозяйства и (или) электроустановок Заявителя не позднее чем за 5 рабочих дней до дня его проведения. Субъект оперативно-диспетчерского управления направляет МУ «ППЭС» решение об участии (отказе от участия) в таком осмотре не позднее чем за 2 рабочих дня до его проведения.

При выявлении в ходе осмотра невыполнения Заявителем и (или) МУ «ППЭС» требований ТУ и проектной документации указывается перечень выявленных замечаний, подлежащих выполнению.

При невыполнении требований ТУ субъект оперативно-диспетчерского управления уведомляет об этом МУ «ППЭС» в письменной форме с указанием замечаний. МУ «ППЭС», в свою очередь, в письменной форме уведомляет Заявителя о выявленных замечаниях по мероприятиям, выполнение которых возложено на Заявителя, с приложением к такому уведомлению замечаний субъекта оперативно-диспетчерского управления.

До получения от Заявителя и (или) МУ «ППЭС» соответственно письменного уведомления об устранении замечаний с приложением подтверждающих документов осмотр (обследование) электроустановок Заявителя и (или) объектов электросетевого хозяйства МУ «ППЭС» не проводится.

Повторный осмотр осуществляется не позднее чем через 3 рабочих дня после получения от Заявителя или МУ «ППЭС» соответственно уведомления об устранении замечаний с приложением информации и документов о принятых мерах по их устранению.

По результатам мероприятий по проверке выполнения ТУ МУ «ППЭС» составляет в 3 экземплярах Акт о выполнении технических условий и согласовывает его с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Акт о выполнении технических условий должен содержать выводы о выполнении (невыполнении) всех мероприятий и требований, предусмотренных ТУ.

МУ «ППЭС» в 3-дневный срок направляет Заявителю подписанный со своей стороны Акт о выполнении технических условий в 2 экземплярах. В случае если ТУ были согласованы с субъектом оперативно-диспетчерского контроля, Акт о выполнении технических условий, согласованный с субъектом оперативно-диспетчерского контроля, направляется Заявителю в 3 экземплярах.

Заявитель в течение 5 дней со дня получения Акта о выполнении технических условий в 3 экземплярах возвращает в МУ «ППЭС» подписанные со своей стороны экземпляры Акта о выполнении технических условий, при этом один экземпляр Акта о выполнении технических условий остается у Заявителя.

Сетевая организация в течение 2 дней со дня получения 2 подписанных Заявителем экземпляров Акта о выполнении технических условий направляет один экземпляр Акта о выполнении технических условий субъекту оперативно-диспетчерского управления.

В случае если проверки выполнения ТУ в части мероприятий, выполнение которых возложено на Заявителя, и в части мероприятий, выполняемых МУ «ППЭС», проводятся отдельно (в разное время), допускается составление отдельных актов о выполнении технических условий по результатам каждой из проверок.

По результатам проверки выполнения ТУ МУ «ППЭС», в случае если такая проверка проводится отдельно от проверки выполнения ТУ заявителем, Акт о выполнении технических условий подготавливаются МУ «ППЭС». Такой акт подписывается МУ «ППЭС» и субъектом оперативно-диспетчерского управления.

В случае если ТУ предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств, проверка выполнения ТУ проводится в части мероприятий, предусмотренных каждым этапом, и по ТУ в целом по завершении выполнения всех этапов.

Срок проведения мероприятий по проверке выполнения ТУ (с учетом выдачи Заявителю

подписанных со стороны МУ «ППЭС» и субъекта оперативно-диспетчерского управления акта о выполнении технических условий) не должен превышать 25 дней со дня получения МУ «ППЭС» уведомления от Заявителя о готовности к проверке выполнения ТУ либо уведомления об устранении замечаний. Уполномоченным федеральным органом исполнительной власти РФ по технологическому надзору является Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Юридические лица или индивидуальные предприниматели, направившие заявку в целях технологического присоединения, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670кВт, по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ, направляют в течение 5 календарных дней в адрес органа федерального государственного энергетического надзора уведомление о проведении сетевой организацией осмотра (обследования) электроустановок Заявителя, включая вводные распределительные устройства, с приложением следующих документов:

- а) копия технических условий;
- б) копия Акта о выполнении Заявителем технических условий;
- в) 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, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.

Копия уведомления с отметкой Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору «Ростехнадзор» предоставляется в адрес МУ «ППЭС» в течение двух рабочих дней со дня направления уведомления.

Копия уведомления хранится в МУ «ППЭС» вместе с техническими условиями. Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов для заявителей, указанных в п. 12.1, 13 и 14, не требуется.

В процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя устанавливается на границе балансовой принадлежности прибор учета электрической энергии. Документом о допуске в эксплуатацию прибора учета электрической энергии является Акт допуска прибора учета к эксплуатации (далее – Акт допуска).

Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность).

Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей:

- МУ «ППЭС»;
- субъекта розничного рынка электрической энергии, с которым Заявитель заключил или планирует заключить договор энергоснабжения;
- лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами - Заявителя.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию оформляется Актом допуска прибора учета к эксплуатации в трех экземплярах.

**5 этап** - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям. Под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана

заявка, и объектов заявителя (энергопринимающих устройств, энергетических установок и электрических сетей) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено");

**6 этап** – Фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

**7 этап** – Составление акта об осуществлении технологическом присоединении.  
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, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г. с последующими изменениями.

На предприятии МУ «ППЭС» образован отдел для Заявителей, в котором они могут получить подробную информацию по технологическому присоединению и помощь в составлении заявки на ТПр в соответствии с Правилами. Отдел находится в административном корпусе на первом этаже каб. № 106, телефон отдела 54-95-17 (#105).