

**РЕГЛАМЕНТ ПОДКЛЮЧЕНИЯ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ)
ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
АО «ГНЦ НИИАР»**

г. Димитровград, 2017

Оглавление

1. НАЗНАЧЕНИЕ	3
2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	3
3. СОКРАЩЕНИЯ	5
4. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ	5
5. ЭТАПЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ	5
5.1. Этап №1 Подача заявки юридическим или физическим лицом	6
5.2. Этап №2. Подготовка, выдача АО «ГНЦ НИИАР» оферты ДТП и ТУ	7
5.3. Этап №3. Выполнение сторонами мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.	9
5.4. Этап №4 Проверка выполнения технических условий и технологическое присоединение	10

1. НАЗНАЧЕНИЕ

Регламент технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям АО «ГНЦ НИИАР» 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).

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

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 в процессе технологического присоединения, подтверждающий наличие у

Заявителя энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети сетевой организации;

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.

Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие

устройства), определяющий границы балансовой принадлежности;

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства;

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.

3. СОКРАЩЕНИЯ

СО - сетевая организация;

ТП - технологическое присоединение;

ДТП - 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.

4. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Настоящий регламент разработан с целью формирования в АО «ГНЦ НИИАР» единой политики при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей.

5. ЭТАПЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

Правила устанавливают следующую процедуру технологического присоединения:

1. подача заявки юридическим или физическим лицом (далее - заявитель), 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.

2. заключение договора.

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 случае технологического присоединения объектов лиц, указанных в пункте 12 Правил, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, объектов лиц, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил, а также в отношении объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического

присоединения заявителя, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя с учетом положений пунктов 18.1 - 18.4 Правил не требуется.

5. осуществление АО «ГНЦ НИИАР» фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности. Для целей настоящих Правил 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 электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено"). Фактический прием (подача) напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

6. составление акта об осуществлении технологического присоединения, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в пункте 14.2 Правил)

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

Технологическое присоединение осуществляется на основании договора, заключаемого между АО «ГНЦ НИИАР» и Заявителем, в сроки, установленные Правилами. Заключение договора является обязательным.

5.1. Этап №1 Подача заявки юридическим или физическим лицом

Для заключения ДТП к электрическим сетям АО «ГНЦ НИИАР» физическим лицом, юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем либо уполномоченным представителем Заявителя подается заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям АО «ГНЦ НИИАР».

Типы заявителей:

п.12 Правил - Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

п.12.1. Правил - Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет до 150 кВт включительно по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

п.13 Правил - Заявитель - физическое лицо, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подключение энергопринимающих устройств которого осуществляется в целях временного технологического присоединения;

п.14 Правил - Заявитель - физическое лицо, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого 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, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

Заявители, указанные в **пунктах 12.1, 13 и 14** Правил, в случае осуществления ТП энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, вправе направлять заявку и прилагаемые документы посредством официального сайта АО «ГНЦ НИИАР» по адресу: <http://energy.niiar.ru/> .

5.2. Этап №2. Подготовка, выдача АО «ГНЦ НИИАР» оферты ДТП и ТУ.

После рассмотрения заявки, поданной Заявителем на технологическое присоединение, АО «ГНЦ НИИАР» начинает работу по оформлению документов на ТП энергопринимающих устройств объекта, указанного в заявке.

В таблице 1 указаны сроки подготовки и направления проектов ДТП.

Таблица 1

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 15 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 15 календарных дней. (п. 15 Правил)
Лица, подающие заявку на временное технологическое присоединение (п. 13 Правил).	В течении 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 30 календарных дней. (п. 15 Правил)

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.

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

В адрес Заявителя АО «ГНЦ НИИАР» направляет в бумажном виде для подписания заполненный и подписанный ею проект ДТП в 2 экземплярах и ТУ, как неотъемлемое приложение к ДТП.

Заявитель подписывает оба экземпляра проекта ДТП в течение **30 календарных дней** с даты получения проекта ДТП, подписанного АО «ГНЦ НИИАР», и возвращает в указанный срок 1 экземпляр в АО «ГНЦ НИИАР», с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего такой договор.

В случае несогласия с представленным АО «ГНЦ НИИАР» проектом ДТП и (или) несоответствия его Правилам Заявитель вправе в течение **30 календарных дней** со дня получения проекта ДТП и ТУ, подписанного АО «ГНЦ НИИАР», направить мотивированный отказ от подписания проекта ДТП с предложением об изменении представленного проекта ДТП и требованием о приведении его в соответствие с Правилами.

В случае ненаправления Заявителем подписанного проекта ДТП либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через **60 календарных дней** и не позднее **75 календарных дней** со дня получения Заявителем проекта ДТП и ТУ, подписанного АО «ГНЦ НИИАР», поданная этим Заявителем заявка аннулируется. АО «ГНЦ НИИАР» направляет Заявителю уведомление о прекращении работы по заявке.

Договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра ДТП в АО «ГНЦ НИИАР».

АО «ГНЦ НИИАР» в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения с заявителем, направляет в письменном или электронном виде в Энергосбытовую компанию копию заявки, копию подписанного с заявителем договора об осуществлении технологического присоединения, а также копии документов заявителя, предусмотренные п.10 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861.

Субъект розничного рынка электрической энергии по факту определения основных параметров заключаемого договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) (далее по тексту – договор энергоснабжения) не позднее 10 (десяти) рабочих дней от даты получения всей требуемой документации от Сетевой компании направляет подписанный со своей стороны (в оригинале) проект договора энергоснабжения в адрес Сетевой компании.

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 АО «ГНЦ НИИАР» 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 2012 г.) на соответствующий период регулирования.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет (п. 17 Правил).

5.3. Этап №3. Выполнение сторонами мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

Мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, в соответствии с условиями ДТП и ТУ, включают в себя:

а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверку выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий.

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

в случаях осуществления технологического присоединения 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 технологическом присоединении 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 пунктах 12.1, 14 и 34 Правил, если технологическое присоединение 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, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

5.4. Этап №4 Проверка выполнения технических условий и технологическое присоединение

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

Заявитель предоставляет в АО «ГНЦ НИИАР» 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 АО «ГНЦ НИИАР» до направления Заявителем в АО «ГНЦ НИИАР» 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 В.

АО «ГНЦ НИИАР» 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.

Проверка выполнения технических условий Заявителя в случаях, когда не требуется согласование технических условий (до 5 МВт) с субъектом оперативно-диспетчерского контроля, осуществляется АО «ГНЦ НИИАР» и включает следующие мероприятия:

а) проверка соответствия технических решений, параметров оборудования (устройств) и проведенных мероприятий, указанных в технических условиях;

б) осмотр АО «ГНЦ НИИАР» присоединяемых электроустановок Заявителя, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, на соответствие фактически выполненным Заявителем мероприятий по технологическому присоединению техническим условиям и представленной Заявителем проектной документации, а в случаях, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной, - на соответствие требованиям, определенным в технических условиях и действующих технических регламентах.

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.**

АО «ГНЦ НИИАР» 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.

АО «ГНЦ НИИАР» рассматривает представленные Заявителем документы и осуществляет осмотр электроустановок Заявителя.

По результатам осмотра электроустановок Заявителя АО «ГНЦ НИИАР» составляет в 2-х экземплярах Акт осмотра (обследования) электроустановки.

При невыполнении требований ТУ АО «ГНЦ НИИАР» оформляет Акт осмотра (обследования) электроустановки, в котором отображаются замечания.

После устранения замечаний Заявитель повторно направляет в АО «ГНЦ НИИАР» 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 АО «ГНЦ НИИАР» уведомления. Акт о выполнении технических условий оформляется после устранения выявленных нарушений.

По результатам мероприятий по проверке выполнения Заявителем ТУ АО «ГНЦ НИИАР» 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 АО «ГНЦ НИИАР» Акта о выполнении ТУ возвращает в АО «ГНЦ НИИАР» 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 АО «ГНЦ НИИАР» 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 АО «ГНЦ НИИАР» выполнения Заявителем ТУ (с учетом направления Заявителю подписанных со стороны АО «ГНЦ НИИАР» Акта осмотра (обследования) электроустановки и Акта о выполнении технических условий) не должен превышать 10 дней со дня получения и регистрации АО «ГНЦ НИИАР» уведомления от Заявителя о выполнении им ТУ либо уведомления об устранении замечаний и его регистрации АО «ГНЦ НИИАР».

Оформленные Акты служат основой для последующего оформления Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон, Акта об осуществлении технологического присоединения.

Проверка выполнения ТУ в случаях, когда требуется согласование ТУ с субъектом оперативно-диспетчерского контроля, осуществляется АО «ГНЦ НИИАР» 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 АО «ГНЦ НИИАР», 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 АО «ГНЦ НИИАР» проектной документации.

Для проведения проверки выполнения ТУ Заявитель и АО «ГНЦ НИИАР» (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 АО «ГНЦ НИИАР», а АО «ГНЦ НИИАР» в отношении своих объектов - в адрес субъекта оперативно-диспетчерского управления. АО «ГНЦ НИИАР» 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.

АО «ГНЦ НИИАР» и субъект оперативно-диспетчерского управления рассматривают полученные документы, и осуществляют осмотр электроустановок

Заявителя и объектов электросетевого хозяйства АО «ГНЦ НИИАР», построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий.

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

АО «ГНЦ НИИАР» 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 АО «ГНЦ НИИАР» решение об участии (отказе от участия) в таком осмотре не позднее чем за 2 рабочих дня до его проведения.

По результатам осмотра электроустановок АО «ГНЦ НИИАР» составляет Акт осмотра (обследования) электроустановки. При выявлении в ходе осмотра невыполнения Заявителем и (или) АО «ГНЦ НИИАР» требований ТУ и проектной документации в акте осмотра (обследования) электроустановки указывается перечень выявленных замечаний, подлежащих выполнению.

В случае если представители субъекта оперативно-диспетчерского управления участвовали в осмотре, Акт осмотра (обследования) электроустановки, составляемый по ее результатам, подлежит согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

При невыполнении требований ТУ субъект оперативно-диспетчерского управления уведомляет об этом АО «ГНЦ НИИАР» в письменной форме с указанием замечаний.

АО «ГНЦ НИИАР», 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) АО «ГНЦ НИИАР» соответственно письменного уведомления об устранении замечаний с приложением подтверждающих документов осмотр (обследование) электроустановок Заявителя и (или) объектов электросетевого хозяйства АО «ГНЦ НИИАР» не проводится.

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

По результатам мероприятий по проверке выполнения ТУ АО «ГНЦ НИИАР» 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.

АО «ГНЦ НИИАР» 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 АО «ГНЦ НИИАР» 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 АО «ГНЦ НИИАР», проводятся отдельно (в разное время), допускается составление отдельных актов о выполнении технических условий по результатам каждой из проверок.

По результатам проверки выполнения ТУ АО «ГНЦ НИИАР», в случае если такая проверка проводится отдельно от проверки выполнения ТУ заявителем, Акт осмотра (обследования) электроустановок и Акт о выполнении технических условий подготавливаются АО «ГНЦ НИИАР». Такие акты подписываются АО «ГНЦ НИИАР» 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 АО «ГНЦ НИИАР» и субъекта оперативно-диспетчерского управления акта о выполнении технических условий) не должен превышать 25 дней со дня получения АО «ГНЦ НИИАР» 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).

Заявители по 2-й категории надежности и Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых свыше 670 кВт, обращаются в Ростехнадзор за разрешением на допуск к эксплуатации объекта энергопринимающих устройств с последующим предоставлением его копии в АО «ГНЦ НИИАР».

Юридические лица или индивидуальные предприниматели, направившие заявку в целях технологического присоединения, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), к электрическим сетям классом напряжения до 10 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) копия Акта осмотра (обследования) электроустановок Заявителя;
- г) 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 АО «ГНЦ НИИАР» в течение **двух рабочих дней** со дня направления уведомления.

Копия уведомления хранится в АО «ГНЦ НИИАР» 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:

- АО «ГНЦ НИИАР»;
- 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.

Оформленные Акт осмотра (обследования) электроустановки, Акт о выполнении технических условий, Акт допуска прибора учета являются основанием для составления Акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон, Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акта об осуществлении технологического присоединения.

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