**ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 27 декабря 2004 г. N 861**

**II. Порядок заключения и выполнения договора**

8. Для заключения договора заявитель направляет заявку в сетевую организацию, объекты электросетевого хозяйства которой расположены на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя, с учетом условий, установленных [пунктом 8(1)](#P923) настоящих Правил. Заявка направляется по формам согласно приложениям N 4 - [7](#P2740) любым способом ее подачи (очно, почтой или с использованием официального сайта сетевой организации).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2015 N 588, от 01.04.2020 N 403)

Для целей настоящих Правил под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные [подпунктом "б" пункта 16](#P1181) настоящих Правил, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

Сетевой организацией для осуществления процедуры технологического присоединения и гарантирующим поставщиком для заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (в случае, если в заявке указаны сведения в соответствии с [подпунктом "л" пункта 9](#P979) настоящих Правил), наряду с использованием документов на бумажном носителе, оформление которых предусмотрено настоящими Правилами между сетевой организацией и заявителем в ходе осуществления процедуры технологического присоединения, а также между гарантирующим поставщиком и заявителем в ходе заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, обеспечивается возможность использования таких документов в электронной форме.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 08.12.2016 N 1319)

Сетевая организация, гарантирующий поставщик и заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель для осуществления процедуры технологического присоединения и заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, подписывают документы в электронной форме с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи. Заявитель - физическое лицо для осуществления процедуры технологического присоединения и заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, подписывает документы в электронной форме простой электронной подписью.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 08.12.2016 N 1319)

При этом в случае, если заявителем выбран способ обмена документами в электронной форме, сетевая организация и гарантирующий поставщик (в случае, если в заявке указаны сведения в соответствии с [подпунктом "л" пункта 9](#P979) настоящих Правил) обязаны подписывать документы в электронной форме с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи. В случае если заявителем выбран способ обмена документами в электронной форме, документы, оформление которых предусмотрено настоящими Правилами между сетевой организацией и заявителем в ходе осуществления процедуры технологического присоединения, а также между гарантирующим поставщиком и заявителем в ходе заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (в случае, если в заявке указаны сведения в соответствии с [подпунктом "л" пункта 9](#P979) настоящих Правил), подлежат направлению и оформлению сторонами в электронном виде. При этом оформление таких документов дополнительно на бумажном носителе не требуется, за исключением случая, предусмотренного [абзацем шестым](#P920) настоящего пункта.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 08.12.2016 N 1319)

Сетевая организация и гарантирующий поставщик в случае поступления запроса заявителя - физического лица о необходимости предоставления документов, подписанных в электронной форме между сетевой организацией и заявителем в ходе осуществления процедуры технологического присоединения и (или) между гарантирующим поставщиком и заявителем в ходе заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (в случае, если в заявке указаны сведения в соответствии с [подпунктом "л" пункта 9](#P979) настоящих Правил), на бумажном носителе обязаны в течение 10 дней со дня получения такого запроса обеспечить направление таких документов на бумажном носителе, подписанных со стороны сетевой организации (гарантирующего поставщика), в адрес заявителя.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 08.12.2016 N 1319)

(п. 8 в ред. Постановления Правительства РФ от 12.08.2013 N 691)

8(1). Если на расстоянии менее 300 метров от границ участка заявителя находятся объекты электросетевого хозяйства нескольких сетевых организаций, заявитель вправе направить заявку в любую из них. Эти положения не распространяются на заявителей, имеющих намерение осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту.

(п. 8(1) введен Постановлением Правительства РФ от 12.08.2013 N 691)

8(2). Положения [пунктов 8](#P911) и [8(1)](#P923) настоящих Правил применяются с учетом того, что к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей может осуществляться только на уровне напряжения 110 кВ и выше, за исключением:

технологического присоединения, осуществляемого в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств по основаниям, установленным [пунктом 2](#P860) настоящих Правил;

технологического присоединения электростанций;

технологического присоединения энергопринимающих устройств, обеспечивающих энергоснабжение линий связи, сооружений связи, средств связи, средств телевизионного вещания и радиовещания;

технологического присоединения энергопринимающих устройств, обеспечивающих работу пунктов пропуска через государственную границу Российской Федерации.

технологического присоединения энергопринимающих устройств, обеспечивающих энергоснабжение специально созданных технических устройств, осуществляющих прием, обработку и передачу аудио- и (или) аудиовизуальных, а также иных сообщений об угрозе возникновения, о возникновении чрезвычайных ситуаций и правилах поведения населения в таких ситуациях.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.08.2016 N 759)

На уровне напряжения ниже 110 кВ допускается технологическое присоединение вновь присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и территориальных сетевых организаций к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, введенным в эксплуатацию до 1 января 2018 г. и включенным в перечень объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, к которым допускается осуществление технологического присоединения вновь присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей на уровне напряжения ниже 110 кВ, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 августа 2016 г. N 1671-р, при отсутствии необходимости осуществления строительства и (или) реконструкции с увеличением трансформаторной мощности таких объектов, за исключением строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.08.2016 N 759)

Внесение изменений в перечень, указанный в [абзаце седьмом](#P932) настоящего пункта, осуществляется Правительством Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, сформированных с учетом соответствующих обоснований, представленных Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.08.2016 N 759)

(п. 8(2) в ред. Постановления Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

8(3). Заявитель вправе направить запрос в орган местного самоуправления, на территории которого расположены соответствующие объекты электросетевого хозяйства, с указанием расположения объектов электросетевого хозяйства, принадлежность которых необходимо определить, а орган местного самоуправления обязан предоставить заявителю в течение 15 дней информацию о принадлежности указанных в запросе объектов электросетевого хозяйства.

Подача в отношении одних и тех же энергопринимающих устройств одновременно 2 и более заявок в разные сетевые организации не допускается, за исключением случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения. В случае направления заявителем 2 и более заявок в разные сетевые организации для технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения, заявитель в течение 3 рабочих дней со дня направления второй и последующих заявок обязан уведомить об этом каждую сетевую организацию, в которую направлена заявка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

Заявка направляется заявителем в сетевую организацию в 2 экземплярах письмом с описью вложения. Заявитель вправе представить заявку в сетевую организацию лично или через уполномоченного представителя, а сетевая организация обязана принять такую заявку.

Заявители вправе направлять заявку и прилагаемые документы посредством официального сайта сетевой организации (в том числе посредством переадресации на официальный сайт, обеспечивающий возможность направлять заявку и прилагаемые документы) или иного официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемого Правительством Российской Федерации.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

Подача заявок и документов в электронной форме осуществляется заявителем с использованием идентификатора и пароля, выданных посредством сайта сетевой организации в порядке, установленном сетевой организацией. Информация о порядке выдачи и использования идентификатора и пароля размещается на сайте сетевой организации.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.12.2013 N 1131)

Для получения идентификатора и пароля заявитель проходит процедуру регистрации на указанном сайте с использованием страхового номера индивидуального лицевого счета заявителя - для физических лиц, основного государственного регистрационного номера индивидуального предпринимателя и идентификационного номера налогоплательщика - для индивидуальных предпринимателей, основного государственного регистрационного номера и идентификационного номера налогоплательщика - для юридических лиц.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.12.2013 N 1131)

Заявитель несет ответственность за достоверность и полноту прилагаемых в электронном виде к заявке документов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.12.2013 N 1131)

Сетевая организация обязана обеспечить принятие в электронном виде заявок и прилагаемых документов от заявителей (в том числе возможность бесплатного получения заявителями идентификатора и пароля) и возможность получения заявителем сведений об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также о составлении и подписании документов о технологическом присоединении, на своем официальном сайте (в том числе посредством переадресации на официальный сайт, обеспечивающий возможность направлять заявку и прилагаемые документы) или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, в режиме реального времени без использования программного обеспечения, установка которого на технические средства потребителя требует заключения лицензионного или иного соглашения с правообладателем программного обеспечения, предусматривающего взимание с потребителя платы, и без использования специальных аппаратных средств.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.12.2013 N 1131; в ред. Постановления Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

Абзац утратил силу с 25 марта 2014 года. - Постановление Правительства РФ от 20.02.2014 N 130.

(п. 8(3) введен Постановлением Правительства РФ от 12.08.2013 N 691)

8(4). В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах и иных объектах капитального строительства, заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств подается в сетевую организацию, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен соответствующий многоквартирный дом или иной объект капитального строительства, собственником такого нежилого помещения или лицом, обладающим иным законным правом на нежилое помещение и имеющим право распоряжения нежилым помещением.

В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, находящихся в жилых помещениях, в том числе расположенных в многоквартирных домах, заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств подается в сетевую организацию, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены соответствующие жилые помещения, в том числе многоквартирный дом, управляющей организацией (товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом) по решению общего собрания собственников жилых помещений, в том числе в многоквартирном доме, а при непосредственном управлении многоквартирным домом - одним из собственников помещений в таком доме или иным лицом, имеющим соответствующие полномочия, удостоверенные доверенностью, выданной в письменной форме ему всеми или большинством собственников помещений в таком доме, в соответствии с границей балансовой принадлежности, указанной в [пункте 16(1)](#P1225) настоящих Правил.

(п. 8(4) введен Постановлением Правительства РФ от 12.10.2013 N 915)

8(5). В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, относящихся к имуществу общего пользования, расположенному в границах территории садоводства или огородничества, заявка на технологическое присоединение этих энергопринимающих устройств подается в сетевую организацию садоводческим или огородническим некоммерческим товариществом. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, заявка на технологическое присоединение подается в сетевую организацию в соответствии с предусмотренным настоящими Правилами общим порядком технологического присоединения с учетом особенностей, установленных в зависимости от мощности присоединяемых устройств.

В случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, садоводческое или огородническое некоммерческое товарищество не вправе препятствовать сетевой организации в осуществлении технологического присоединения таких энергопринимающих устройств и требовать за это плату.

(п. 8(5) в ред. Постановления Правительства РФ от 09.10.2021 N 1711)

8(6). В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявка на технологическое присоединение подается в сетевую организацию, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены принадлежащие заявителю энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии. В случае одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, которому принадлежат на праве собственности или на ином законном основании такие объекты микрогенерации, заявка на технологическое присоединение подается в сетевую организацию, определенную в соответствии с [пунктом 8](#P911) настоящих Правил, с учетом особенностей, установленных [пунктом 8(5)](#P956) настоящих Правил.

(п. 8(6) введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

9. В заявке, направляемой заявителем (за исключением лиц, указанных в [пунктах 12](#P1025) - [14](#P1107) настоящих Правил), должны быть в зависимости от конкретных условий указаны следующие сведения:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;

в) место нахождения заявителя;

г) запрашиваемая максимальная мощность энергопринимающих устройств и их технические характеристики, количество, мощность генераторов и присоединяемых к сети трансформаторов;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

д) количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств;

е) заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств;

(пп. "е" в ред. Постановления Правительства РФ от 11.06.2015 N 588)

ж) заявляемый характер нагрузки (для генераторов - возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения;

з) величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов), технологической и аварийной брони (для потребителей электрической энергии);

з(1)) необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони, определяемой в соответствии с требованиями [пункта 14(2)](#P1125) настоящих Правил;

(пп. "з(1)" введен Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

и) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);

к) планируемое распределение максимальной мощности, сроков ввода, набора нагрузки и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 N 442, от 20.02.2014 N 130)

л) наименование субъекта розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и вид такого договора (договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности));

(пп. "л" в ред. Постановления Правительства РФ от 22.02.2016 N 128)

В случае наличия у заявителя договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в рамках которого заявителем предполагается осуществление энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых подается заявка, в заявке указываются наименование субъекта розничного рынка, номер и дата указанного договора.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 11.05.2017 N 557)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 11.05.2017 N 557.

м) в заявке, направляемой заявителем в целях технологического присоединения объектов по производству электрической энергии атомных станций или гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, указывается (по желанию такого заявителя) предложение по предоставлению рассрочки платежа за технологическое присоединение в соответствии с [пунктом 17](#P1269) настоящих Правил;

(пп. "м" введен Постановлением Правительства РФ от 30.11.2016 N 1265)

н) сведения о планируемых объемах и сроках вывода из эксплуатации существующего объекта по производству электрической энергии (мощности) заявителя, входящего в его состав оборудования - в случае технологического присоединения вновь сооружаемого объекта по производству электрической энергии (мощности) в целях замещения им другого объекта по производству электрической энергии (мощности), принадлежащего заявителю и присоединенного к электрическим сетям этой сетевой организации, реализуемых в рамках одного инвестиционного проекта.

(пп. "н" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

В отношении заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт, сведения, предусмотренные [подпунктом "л"](#P979) настоящего пункта, указываются по желанию заявителя при намерении предоставить документы для заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, через сетевую организацию до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства этой организации.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 11.05.2017 N 557)

При этом в случае, если заявителем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт, в заявке не указаны сведения, предусмотренные [подпунктом "л"](#P979) настоящего пункта, положения настоящих Правил и Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, регулирующие порядок взаимодействия сетевых организаций, гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций) и заявителей в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, применяются в части, не регулирующей вопрос заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, до завершения мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 11.05.2017 N 557)

Сетевой организацией при направлении заявки посредством официального сайта сетевой организации (в том числе посредством переадресации на официальный сайт, обеспечивающий возможность направлять заявку и прилагаемые документы) или иного официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемого Правительством Российской Федерации, должна быть обеспечена возможность предоставления заявителем соответствующего требованиям Федерального закона "О персональных данных" согласия на обработку персональных данных сетевой организацией и субъектом розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

9(1). Утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 11.05.2017 N 557.

10. К заявке прилагаются следующие документы:

а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

г) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства (для заявителей, планирующих осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, расположенных в нежилых помещениях многоквартирных домов или иных объектах капитального строительства, - копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на нежилое помещение в таком многоквартирном доме или ином объекте капитального строительства);

(пп. "г" в ред. Постановления Правительства РФ от 12.10.2013 N 915)

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

(пп. "д" в ред. Постановления Правительства РФ от 11.05.2017 N 557)

д(1)) в случае подачи заявки очно или почтой - заполненное согласие на обработку персональных данных сетевой организацией и субъектом розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке;

(пп. "д(1)" введен Постановлением Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

е) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 24.09.2010 N 759;

ж) в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в [абзаце первом пункта 8(4)](#P953) настоящих Правил, копия документа, подтверждающего согласие организации, осуществляющей управление многоквартирным домом, при наличии у такой организации соответствующих полномочий либо при ее отсутствии или отсутствии у нее полномочий согласие общего собрания владельцев жилых помещений многоквартирного дома на организацию присоединения нежилого помещения отдельными линиями от вводного устройства (вводно-распределительного устройства, главного распределительного щита), установленного на вводе питающей линии сетевой организации в соответствующее здание или его обособленную часть (если для соответствующего нежилого помещения проектом на многоквартирный дом не предусмотрено индивидуальное вводно-распределительное устройство с непосредственным присоединением к питающей линии сетевой организации);

(пп. "ж" введен Постановлением Правительства РФ от 12.10.2013 N 915)

з) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 09.10.2021 N 1711;

з(1)) в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих потребительскому кооперативу (гаражно-строительному, гаражному кооперативу) (далее - кооператив) либо его членам, - справка о количестве гаражей либо иных объектов, расположенных в границах территории кооператива, с указанием информации о фамилии, имени, отчестве собственников или иных законных владельцев гаражей либо иных объектов, сериях, номерах и датах выдачи паспортов или иных документов, удостоверяющих личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также в случае наличия такой информации - кадастровые номера земельных участков, расположенных в границах территории кооператива, и данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, выделенной на каждый гараж либо иной объект, расположенный в границах территории кооператива, в соответствии с решением общего собрания членов кооператива;

(пп. "з(1)" введен Постановлением Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

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

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.05.2017 N 557, от 01.04.2020 N 403)

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

(пп. "к" введен Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

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

(пп. "л" введен Постановлением Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

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

(пп. "м" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

10(1). В случае если с заявкой для целей реализации программы реновации жилищного фонда в городе Москве обратился Московский фонд реновации жилой застройки, к заявке при отсутствии документа, подтверждающего права на земельный участок, предусмотренного [подпунктом "г" пункта 10](#P1001) настоящих Правил, прилагается копия схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти г. Москвы.

(п. 10(1) введен Постановлением Правительства РФ от 12.04.2018 N 448)

11. Сетевая организация не вправе требовать представления сведений и документов, не предусмотренных настоящими Правилами, а заявитель не обязан представлять сведения и документы, не предусмотренные настоящими Правилами.

(п. 11 в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

12. В заявке, направляемой заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, должны быть указаны:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 N 442, от 26.08.2013 N 737)

а) сведения, указанные в [подпунктах "а"](#P963) - ["в"](#P966), ["д"](#P969), ["е"](#P970) и ["и"](#P976) - ["л" пункта 9](#P979) настоящих Правил;

(пп. "а" в ред. Постановления Правительства РФ от 10.02.2014 N 95)

б) запрашиваемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

в) характер нагрузки (вид производственной деятельности).

12(1). В заявке, направляемой заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), должны быть указаны:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 N 442, от 05.10.2012 N 1015, от 23.09.2016 N 953)

а) сведения, предусмотренные [подпунктами "а"](#P963) - ["в"](#P966) и ["и"](#P976) - ["л" пункта 9](#P979) настоящих Правил;

(пп. "а" в ред. Постановления Правительства РФ от 10.02.2014 N 95)

б) запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

в) характер нагрузки (вид экономической деятельности хозяйствующего субъекта);

г) предложения по порядку расчетов и условиям рассрочки платежа за технологическое присоединение - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 05.10.2012 N 1015, от 11.06.2014 N 542)

(п. 12(1) введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

12(2). Предусмотренные [пунктом 12(1)](#P1032) настоящих Правил заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при желании воспользоваться беспроцентной рассрочкой платежа за технологическое присоединение указывают об этом в направляемой ими заявке.

(п. 12(2) введен Постановлением Правительства РФ от 05.10.2012 N 1015)

13. В заявке, направляемой заявителем в целях временного технологического присоединения, предусмотренного [разделом VII](#P1760) настоящих Правил, указывается:

сведения, предусмотренные [подпунктами "а"](#P963) - ["в"](#P966) и ["л" пункта 9](#P979) настоящих Правил;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 11.06.2015 N 588)

запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств;

характер нагрузки;

срок электроснабжения энергопринимающих устройств по временной схеме электроснабжения (для заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно).

К заявке прилагаются документы, указанные в [подпунктах "г"](#P1001) и ["д" пункта 10](#P1003) настоящих Правил, а также информация о реквизитах договора.

Информация о реквизитах договора не предоставляется заявителями, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно.

Для целей настоящих Правил под передвижными объектами понимаются энергопринимающие устройства, предназначенные для эксплуатации с периодическим перемещением и установкой на территориях различных административно-территориальных единиц.

(п. 13 в ред. Постановления Правительства РФ от 26.08.2013 N 737)

13(1). В заявке, направляемой сетевой организацией в смежную сетевую организацию в соответствии с [пунктами 41](#P1733) и [42](#P1741) настоящих Правил, должны быть указаны:

основание (основания) подачи заявки, предусмотренное [пунктом 41](#P1733) настоящих Правил, а также сведения, подтверждающие наличие такого основания (сведения об общей максимальной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных (присоединяемых) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, подающей заявку на основании [абзаца второго пункта 41](#P1734) настоящих Правил, и (или) сведения о включении указанной сетевой организацией в технические условия для заявителя мероприятий на объектах смежной сетевой организации, и (или) сведения о включении мероприятий на объектах смежной сетевой организации в технические условия вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), выданные сетевой организацией в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации));

(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

сведения о сетевой организации, подающей заявку, предусмотренные [подпунктами "а"](#P963) и ["в" пункта 9](#P966) настоящих Правил;

сведения об объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации, к которым осуществляется присоединение и (или) на которых необходимо проведение мероприятий по технологическому присоединению;

сведения о присоединяемых объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, подавшей заявку, предусмотренные [подпунктами "б"](#P965), ["г"](#P967), ["д"](#P969) и ["и" пункта 9](#P976) настоящих Правил, - в случаях, предусмотренных [абзацем вторым пункта 41](#P1734) настоящих Правил;

сведения о сроке осуществления мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя, определяемом в соответствии с настоящими Правилами (в случаях, когда заявка в смежную сетевую организацию подана в связи с включением мероприятий на объектах такой организации в технические условия (их проект), выданные заявителю);

сведения о сроке осуществления мероприятий по обеспечению возможности вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации, определенном в решении уполномоченного федерального органа исполнительной власти, принятом в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

К указанной заявке прилагаются документы, указанные в [подпункте "д" пункта 10](#P1003) настоящих Правил, а также копии технических условий, выданных заявителям, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт, подтверждающих наличие оснований для подачи заявки в соответствии с [абзацем вторым пункта 41](#P1734) настоящих Правил. Копии технических условий, выданных заявителям, мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, подтверждающих наличие оснований для подачи заявки, предоставляются по запросу смежной сетевой организации, в которую подана заявка, в течение 5 дней со дня поступления такого запроса.

Если основанием для подачи заявки в смежную сетевую организацию послужило технологическое присоединение объекта по производству электрической энергии максимальной мощностью более 5 МВт или энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 50 МВт, к заявке также прилагаются документы, предусмотренные [подпунктом "к" пункта 10](#P1015) настоящих Правил. В случаях, предусмотренных [абзацем вторым пункта 41](#P1734) настоящих Правил, к заявке также прилагаются документы, предусмотренные [подпунктами "а"](#P996) и ["г" пункта 10](#P1001) настоящих Правил.

В случае если основанием для подачи заявки в смежную сетевую организацию послужили обстоятельства, указанные в [абзаце четвертом пункта 41](#P1737) настоящих Правил, к заявке также прилагаются копия решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти о реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации и копия технических условий вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), выданных сетевой организацией.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

(п. 13(1) введен Постановлением Правительства РФ от 29.05.2019 N 682)

13(2). В заявке, направляемой заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, должны быть указаны:

а) сведения, предусмотренные [подпунктами "а"](#P963) - ["в"](#P966) и ["и" пункта 9](#P976) настоящих Правил;

б) наименование гарантирующего поставщика, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности), выработанной на объектах микрогенерации, на розничном рынке;

в) наименование субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), в отношении ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств заявителя, номер и дата указанного договора;

г) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств заявителя;

д) запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых объектов микрогенерации заявителя, количество, мощность генераторов и их паспортные технические характеристики.

(п. 13(2) введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

13(3). В заявке, направляемой заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, должны быть указаны:

а) сведения, предусмотренные [подпунктами "а"](#P963) - ["в"](#P966) и ["и"](#P976) - ["л" пункта 9](#P979) настоящих Правил;

б) наименование гарантирующего поставщика, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности), выработанной на объектах микрогенерации, на розничном рынке;

в) запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств заявителя, электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, не превышающая с учетом максимальной мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств заявителя 150 кВт;

г) характер (график) нагрузки (вид производственной деятельности хозяйствующего субъекта);

д) запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых объектов микрогенерации заявителя, количество, мощность генераторов и их паспортные технические характеристики.

(п. 13(3) введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

13(4). В заявке, направляемой заявителем - физическим лицом в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, должны быть указаны:

а) фамилия, имя и отчество заявителя, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) адрес места жительства заявителя;

в) сведения, предусмотренные [подпунктами "б"](#P965), ["и"](#P976) и ["л" пункта 9](#P979) настоящих Правил;

г) наименование гарантирующего поставщика, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности), выработанной на объектах микрогенерации, на розничном рынке;

д) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств заявителя, которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности;

е) запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых объектов микрогенерации заявителя, количество, мощность генераторов и их паспортные технические характеристики.

(п. 13(4) введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

13(5). В заявке, направляемой заявителем - физическим лицом в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации, должны быть указаны:

а) фамилия, имя и отчество заявителя, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) адрес места жительства заявителя;

в) сведения, предусмотренные [подпунктами "б"](#P965), ["и"](#P976) и ["л" пункта 9](#P979) настоящих Правил;

г) наименование гарантирующего поставщика, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности), выработанной на объектах микрогенерации, на розничном рынке;

д) запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств заявителя, электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, не превышающая с учетом максимальной мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств заявителя 150 кВт;

е) запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых объектов микрогенерации заявителя, количество, мощность генераторов и их паспортные технические характеристики.

(п. 13(5) введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

13(6). В заявке, направляемой заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, должны быть указаны:

а) сведения, предусмотренные [подпунктами "а"](#P963) - ["в"](#P966) и ["и"](#P976) - ["л" пункта 9](#P979) настоящих Правил;

б) запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

в) характер (график) нагрузки (вид деятельности хозяйствующего субъекта);

г) наименование гарантирующего поставщика, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности), выработанной на объектах микрогенерации, на розничном рынке;

д) запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых объектов микрогенерации заявителя, количество, мощность генераторов и их паспортные технические характеристики.

(п. 13(6) введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

13(7). Заявители из числа указанных в [пунктах 13(3)](#P1075) и [13(5)](#P1090) настоящих Правил в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при желании воспользоваться беспроцентной рассрочкой платежа за технологическое присоединение указывают это в направляемой ими заявке.

(п. 13(7) введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

14. В заявке, направляемой заявителем - физическим лицом в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, должны быть указаны:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

а) фамилия, имя и отчество заявителя, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) место жительства заявителя;

в) сведения, предусмотренные [подпунктами "б"](#P965), ["и"](#P976) и ["л" пункта 9](#P979) настоящих Правил;

(пп. ["в"](#P966) в ред. Постановления Правительства РФ от 10.02.2014 N 95)

г) запрашиваемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

(п. 14 в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

14(1). Технологическое присоединение энергопринимающих устройств в целях обеспечения надежного их энергоснабжения и качества электрической энергии может быть осуществлено по одной из трех категорий надежности. Отнесение энергопринимающих устройств заявителя (потребителя электрической энергии) к определенной категории надежности осуществляется заявителем самостоятельно.

Отнесение энергопринимающих устройств к первой категории надежности осуществляется в случае, если необходимо обеспечить беспрерывный режим работы энергопринимающих устройств, перерыв снабжения электрической энергией которых допустим лишь на время автоматического ввода резервного источника снабжения электрической энергии и может повлечь за собой угрозу жизни и здоровью людей, угрозу безопасности государства, значительный материальный ущерб. В составе первой категории надежности выделяется особая категория энергопринимающих устройств, бесперебойная работа которых необходима для безаварийной остановки производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2015 N 679)

Отнесение энергопринимающих устройств ко второй категории надежности осуществляется в случае, если необходимо обеспечить надежное функционирование энергопринимающих устройств, перерыв снабжения электрической энергией которых приводит к недопустимым нарушениям технологических процессов производства.

Энергопринимающие устройства, не отнесенные к первой или второй категориям надежности, относятся к третьей категории надежности.

Для энергопринимающих устройств, отнесенных к первой и второй категориям надежности, должно быть обеспечено наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией. Дополнительно для энергопринимающих устройств особой категории первой категории надежности, а также для энергопринимающих устройств, относящихся к энергопринимающим устройствам аварийной брони, должно быть обеспечено наличие автономного резервного источника питания соответствующей мощности.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2015 N 679, от 13.08.2018 N 937, от 17.09.2018 N 1096)

Автономные резервные источники питания в случае, если их наличие предусмотрено техническими условиями, подлежат установке владельцем энергопринимающих устройств и технологическому присоединению в порядке, предусмотренном настоящими Правилами. Владелец энергопринимающих устройств обязан поддерживать установленные автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

(п. 14(1) введен Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

14(2). При осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств заявителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящихся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии), а также энергопринимающих устройств, которые отнесены заявителями к первой категории надежности, составление и согласование акта согласования технологической и (или) аварийной брони является обязательным.

Величина аварийной и (или) технологической брони определяется в соответствии с [Правилами](#P760) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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" (далее - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг), на основании содержащихся в проектной документации схемы электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя, перечня энергопринимающих устройств, относящихся к энергопринимающим устройствам аварийной и (или) технологической брони, и его технического (технологического) обоснования.

Проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони составляется и подписывается заявителем в 2 экземплярах и направляется в сетевую организацию любым способом, позволяющим подтвердить факт его получения.

К проекту акта согласования технологической и (или) аварийной брони должны быть приложены:

документы, обосновывающие величины аварийной и технологической брони;

перечень энергопринимающих устройств, относящихся к энергопринимающим устройствам аварийной и (или) технологической брони.

Сетевая организация в течение 10 рабочих дней со дня получения от заявителя проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони обязана рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр акта заявителю.

В случае несогласия сетевой организации с представленным заявителем проектом акта согласования технологической и (или) аварийной брони такой проект акта подписывается сетевой организацией с замечаниями, которые прилагаются к каждому экземпляру акта. В случае если акт согласования технологической и (или) аварийной брони подписан сетевой организацией с замечаниями относительно величины технологической и (или) аварийной брони, то в качестве согласованной величины технологической и (или) аварийной брони принимается величина, указанная в таких замечаниях.

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони составляется по форме и в соответствии с требованиями, установленными правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

Отсутствие подписанного сторонами акта согласования технологической и (или) аварийной брони не является основанием для невыполнения сетевой организацией своих обязательств по договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и (или) отказа в подписании документов о технологическом присоединении.

(п. 14(2) в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2018 N 1096)

15. Абзац утратил силу с 1 июля 2020 года. - Постановление Правительства РФ от 10.03.2020 N 262.

В случае осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту сетевая организация направляет для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и подписанные технические условия (как неотъемлемое приложение к договору) в сроки, установленные [пунктом 30(4)](#P1540) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 N 1661, от 01.04.2020 N 403)

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

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.08.2013 N 691; в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 N 1661, от 10.03.2020 N 262, от 01.04.2020 N 403)

В целях временного технологического присоединения сетевая организация направляет заявителю в бумажном виде для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и подписанные 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.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.02.2014 N 130; в ред. Постановления Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

Сетевая организация одновременно с направлением договора заявителю уведомляет заявителя о последствиях наступления бездоговорного потребления электрической энергии в случае нарушения заявителем предусмотренных настоящими Правилами и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии правил заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а также, за исключением заявителей, указанных в [пункте 13](#P1044) настоящих Правил, о возможности временного технологического присоединения, предусмотренного [разделом VII](#P1760) настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

При этом в случае, если в заявке в качестве вида договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, который заявитель намеревается заключить, указан договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), то сетевой организацией в адрес заявителя направляется заполненный и подписанный в 2 экземплярах проект договора на оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, неотъемлемой частью которого после завершения процедуры технологического присоединения являются установленные документами о технологическом присоединении условия из числа существенных условий договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, определенных в [Правилах](#P215) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 10.02.2014 N 95)

Абзацы седьмой - девятый утратили силу с 1 июля 2020 года. - Постановление Правительства РФ от 10.03.2020 N 262.

В целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (за исключением случаев, указанных в [абзацах третьем](#P1139) и [четвертом](#P1141) настоящего пункта, а также случаев, связанных с осуществлением технологического присоединения по индивидуальному проекту), договор оформляется сетевой организацией в соответствии с типовым договором по форме согласно [приложению N 11](#P4396) и направляется заявителю - юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 01.03.2011 N 129, в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 N 442, от 05.10.2012 N 1015, от 11.06.2015 N 588)

В целях технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, заключивших соглашение о перераспределении максимальной мощности с владельцами энергопринимающих устройств (за исключением лиц, указанных в [пункте 12(1)](#P1032) настоящих Правил, лиц, указанных в [пунктах 13](#P1044), [13(2)](#P1068) - [13(5)](#P1090) и [14](#P1107) настоящих Правил, лиц, присоединенных к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, а также лиц, не внесших плату за технологическое присоединение либо внесших плату за технологическое присоединение не в полном объеме), имеющими на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, в отношении которых до 1 января 2009 г. в установленном порядке было осуществлено фактическое технологическое присоединение, договор оформляется сетевой организацией в соответствии с типовым договором по форме согласно [приложению N 12](#P4692) и направляется заявителю.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 22.11.2012 N 1209; в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2015 N 588, от 30.09.2015 N 1044, от 02.03.2021 N 299)

При необходимости согласования технических условий с системным оператором в случае, предусмотренном [абзацем четвертым пункта 21](#P1375) настоящих Правил, указанный срок по инициативе сетевой организации может быть увеличен на срок согласования технических условий с системным оператором. В этом случае заявитель уведомляется об увеличении срока и дате его завершения. При этом сетевая организация направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и подписанные технические условия как неотъемлемое приложение к договору, согласованные с системным оператором, не позднее 3 рабочих дней со дня их согласования с системным оператором.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.09.2010 N 759, от 04.05.2012 N 442, от 12.08.2013 N 691, от 01.04.2020 N 403)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 24.09.2010 N 759.

Сетевая организация в течение 3 рабочих дней рассматривает заявку, а также приложенные к ней документы и сведения и проверяет их на соответствие требованиям, указанным в [пунктах 9](#P961), [10](#P995) и [12](#P1025) - [14](#P1107) настоящих Правил. При отсутствии сведений и документов, указанных в [пунктах 9](#P961), [10](#P995) и [12](#P1025) - [14](#P1107) настоящих Правил, сетевая организация не позднее 3 рабочих дней со дня получения заявки направляет заявителю уведомление, содержащее указание на сведения (документы), которые в соответствии с настоящими Правилами должны быть представлены заявителем в дополнение к представленным сведениям (документам), а также указание на необходимость их представления в течение 20 рабочих дней со дня получения указанного уведомления. При этом сетевая организация приостанавливает рассмотрение заявки до получения недостающих сведений и документов. В случае непредставления заявителем недостающих документов и сведений в течение 20 рабочих дней со дня получения указанного уведомления сетевая организация аннулирует заявку и уведомляет об этом заявителя в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об аннулировании заявки. После получения недостающих сведений от заявителя сетевая организация рассматривает заявку и направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и технические условия (как неотъемлемое приложение к договору) в сроки, предусмотренные настоящим пунктом для соответствующей категории заявителя, исчисляемые со дня представления заявителем недостающих сведений.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 N 1661, от 01.04.2020 N 403)

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

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.09.2010 N 759, от 27.12.2017 N 1661)

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.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.09.2010 N 759, от 27.12.2017 N 1661, от 01.04.2020 N 403)

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 ред. Постановлений Правительства РФ от 24.09.2010 N 759, от 27.12.2017 N 1661, от 01.04.2020 N 403)

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).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1661)

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

При заключении договора в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых ранее заключенный договор с заявителем расторгнут по решению суда по основанию, предусмотренному [пунктом 16(5)](#P1261) настоящих Правил, исполнение сетевой организацией обязательств по вновь заключенному с таким заявителем договору начинается не ранее даты и времени уплаты заявителем сетевой организации неустойки по предыдущему договору.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 05.10.2016 N 999)

В случае если в заявке в качестве вида договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, который заявитель намеревается заключить, указан договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заявитель (за исключением заявителей, указанных в [пунктах 13(2)](#P1068) и [13(4)](#P1082) настоящих Правил) в течение 10 рабочих дней с даты получения от сетевой организации заполняет и подписывает проект договора на оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, неотъемлемой частью которого после завершения процедуры технологического присоединения являются установленные документами о технологическом присоединении условия из числа существенных условий договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, определенных в [Правилах](#P215) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и направляет в указанный срок этот подписанный проект договора на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевой организации с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего такой проект договора. При этом заявитель в части тех условий, которые включены в проект договора на оказание услуг по передаче электрической энергии в виде описания исчерпывающего перечня вариантов применения этих условий, вправе выбрать тот вариант из числа относящихся к этому заявителю, который он считает для себя наиболее приемлемым. При несогласии заявителя с каким-либо условием проекта договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, содержание которого установлено [Правилами](#P85) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, по причине несоответствия формулировки такого условия формулировке, предусмотренной указанными Правилами, либо при его несогласии с каким-либо условием договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, содержание которого в соответствии с указанными Правилами может быть определено по усмотрению сторон, он вправе направить в сетевую организацию предложение о заключении договора на оказание услуг по передаче электрической энергии на иных условиях.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 10.02.2014 N 95; в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 N 1661, от 02.03.2021 N 299)

Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, считается заключенным с сетевой организацией с даты поступления подписанного заявителем экземпляра такого договора в сетевую организацию, но не ранее даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям указанных энергопринимающих устройств.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 10.02.2014 N 95)

(п. 15 в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

15(1). Сетевая организация в срок не позднее 2 рабочих дней с даты заключения договора с заявителем обязана 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 10](#P995) настоящих Правил, а также копию заявки о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств, в которой указан гарантирующий поставщик или энергосбытовая (энергоснабжающая) организация в качестве субъекта розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить соответствующий договор.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.05.2017 N 557, от 01.04.2020 N 403)

В случае если по основаниям, предусмотренным настоящими Правилами, договор расторгнут, то сетевая организация не позднее 2 рабочих дней со дня расторжения договора обязана уведомить о расторжении договора субъекта розничного рынка, указанного в заявке в соответствии с [подпунктом "л" пункта 9](#P979) настоящих Правил, и в случае наличия ранее полученных от указанного субъекта 2 экземпляров проекта договора, обеспечивающего продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке (проекта дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке), - возвратить их субъекту розничного рынка, указанному в заявке в соответствии с [подпунктом "л" пункта 9](#P979) настоящих Правил.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

(п. 15(1) введен Постановлением Правительства РФ от 10.02.2014 N 95)

16. Договор должен содержать следующие существенные условия:

а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (определяется в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;

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

30 рабочих дней - для заявителей, указанных в [пунктах 12(1)](#P1032) и [14](#P1107) настоящих Правил, при одновременном соблюдении следующих условий:

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 26.04.2021 N 639)

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

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 26.04.2021 N 639)

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

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 26.04.2021 N 639)

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

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 26.04.2021 N 639)

от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, а также по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности);

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 26.04.2021 N 639)

при несоблюдении любого из условий, предусмотренных [абзацами вторым](#P1182) - [шестым](#P1190) настоящего подпункта, в случае 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:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 26.04.2021 N 639)

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 (в том числе указанных в [пунктах 13(3)](#P1075), [13(5)](#P1090) и [13(6)](#P1098) настоящих Правил), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

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

в случаях, не предусмотренных [абзацами вторым](#P1182) - [десятым](#P1197) настоящего подпункта:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 26.04.2021 N 639)

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)](#P1032), [13(3)](#P1075), [13(5)](#P1090), [14](#P1107) и [34](#P1578) настоящих 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;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 18.04.2018 N 463)

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 18.04.2018 N 463)

1 месяц (если в заявке не указан более продолжительный срок) - для заявителей, указанных в [пунктах 13(2)](#P1068) и [13(4)](#P1082) настоящих Правил, энергопринимающие устройства которых ранее присоединены в данной точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

Для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, по инициативе (обращению) заявителя договором могут быть установлены иные сроки (но не более 4 лет). В случае заключения сетевой организацией договора со смежной сетевой организацией в соответствии с требованиями [пункта 41](#P1733) настоящих Правил срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению определяется в порядке, установленном настоящими Правилами;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 18.04.2018 N 463; в ред. Постановления Правительства РФ от 29.05.2019 N 682)

(пп. "б" в ред. Постановления Правительства РФ от 26.08.2013 N 737)

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

право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в договоре;

обязанность сторон договора при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренного договором (за исключением случаев нарушения выполнения технических условий заявителями, указанными в [пунктах 12(1)](#P1032), [13(2)](#P1068) - [13(5)](#P1090) и [14](#P1107) настоящих Правил, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже), в случае если плата за технологическое присоединение по договору составляет 550 рублей (1100 рублей - для заявителей, указанных в [пунктах 13(3)](#P1075) и [13(5)](#P1090) настоящих Правил), уплатить другой стороне договора неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки (а в случае если плата за технологическое присоединение по договору превышает 550 рублей (1100 рублей - для заявителей, указанных в [пунктах 13(3)](#P1075) и [13(5)](#P1090) настоящих Правил), уплатить другой стороне договора неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки), при этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 05.10.2016 N 999, от 10.03.2020 N 262, от 02.03.2021 N 299)

обязанность сторон договора при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной [абзацем третьим](#P1214) настоящего подпункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 05.10.2016 N 999)

право сетевой организации обратиться в суд с иском о расторжении договора в случае, предусмотренном [пунктом 16(5)](#P1261) настоящих Правил;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 05.10.2016 N 999)

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

д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики (при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту размер платы за технологическое присоединение определяется с учетом особенностей, установленных [разделом III](#P1471) настоящих Правил);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

е) порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение;

ж) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

16(1). Заявители несут балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, до границ участка заявителя балансовую и эксплуатационную ответственность несет сетевая организация, если иное не установлено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию, а также [абзацем пятым](#P1237) настоящего пункта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.09.2010 N 759, от 01.04.2020 N 403)

Для целей настоящих Правил под границей участка заявителя понимаются подтвержденные правоустанавливающими документами границы земельного участка либо границы иного недвижимого объекта, на котором (в котором) находятся принадлежащие потребителю на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства либо передвижные объекты заявителей, указанные в [пункте 13](#P1044) настоящих Правил, в отношении которых предполагается осуществление мероприятий по технологическому присоединению, а также границы участка заявителя, установленные [абзацами третьим](#P1229) - [шестым](#P1235) настоящего пункта.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 11.08.2021 N 1332)

При осуществлении технологического присоединения планируемого к строительству и (или) первичному вводу в эксплуатацию многоквартирного дома под границей участка заявителя понимается предусмотренное проектом на такой дом вводное устройство (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит).

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 11.08.2021 N 1332)

При осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, находящихся в объектах капитального строительства, расположенных на земельном участке в границах территории, в отношении которой заключен договор о комплексном развитии территории в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, или на земельных участках, образованных из такого земельного участка в соответствии с утвержденным проектом межевания территории, под границей участка заявителя понимается вводное устройство (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) каждого объекта капитального строительства, на котором (в котором) находятся энергопринимающие устройства заявителя, в отношении которых предполагается осуществление мероприятий по технологическому присоединению. Положения настоящего абзаца не применяются в отношении объектов капитального строительства, расположенных в границах территории, в отношении которой заключен договор о комплексном развитии территории, если такие объекты находятся в определенных правилами землепользования и застройки производственных зонах, а также зонах инженерной и транспортной инфраструктуры.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 11.08.2021 N 1332)

При осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах, под границей участка заявителя понимается граница балансовой принадлежности, определенная в документах о технологическом присоединении к электрической сети соответствующего многоквартирного дома, а при их отсутствии, если соглашением сторон не предусмотрено иное, границей участка заявителя является место соединения питающей линии сетевой организации с ближайшим к такому нежилому помещению предусмотренным проектом на многоквартирный дом вводным устройством (вводно-распределительным устройством, главным распределительным щитом), установленным на вводе питающей линии в соответствующее здание или его обособленную часть.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.10.2013 N 915; в ред. Постановления Правительства РФ от 07.05.2017 N 542)

При осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в объектах капитального строительства, не относящихся к многоквартирным домам, под границей участка заявителя понимается подтверждаемая правоустанавливающими документами граница земельного участка, на котором расположен объект капитального строительства, в составе которого находятся принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства заявителя.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.10.2013 N 915)

В отношении заявителей, указанных в [пунктах 12(1)](#P1032), [13(2)](#P1068) - [13(5)](#P1090) и [14](#P1107) настоящих Правил, границей балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и эксплуатационной ответственности сторон является точка присоединения энергопринимающих устройств, если иное не установлено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию. В случае заключения такого соглашения сетевая организация обязана в срок не позднее 2 рабочих дней со дня его заключения направить его копию в адрес субъекта розничного рынка, указанного в заявке в соответствии с [подпунктом "л" пункта 9](#P979) настоящих Правил, а также в адрес субъекта розничного рынка, указанного в [подпункте "б" пунктов 13(2)](#P1070) и [13(3)](#P1077), [подпункте "г" пунктов 13(4)](#P1086) и [13(5)](#P1094) настоящих Правил.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 01.04.2020 N 403; в ред. Постановления Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

(п. 16.1 введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

16(2). Внесение платы заявителями, указанными в [пунктах 12(1)](#P1032), [13(3)](#P1075) и [13(5)](#P1090) настоящих Правил, за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также заявителями, указанными в [пункте 34](#P1578) настоящих Правил, осуществляется в следующем порядке:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 N 442, от 05.10.2012 N 1015, от 02.03.2021 N 299)

а) 15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней с даты заключения договора;

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней с даты заключения договора, но не позже даты фактического присоединения;

в) 45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

(пп. ["в"](#P966) в ред. Постановления Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

г) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

(пп. "г" в ред. Постановления Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

(п. 16.2 введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

16(3). В случае заключения договора с лицами, указанными в [пунктах 12(1)](#P1032), [13(2)](#P1068) - [13(5)](#P1090) и [14](#P1107) настоящих Правил, стороны выполняют мероприятия по технологическому присоединению до точки присоединения энергопринимающих устройств.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.04.2020 N 403, от 02.03.2021 N 299)

16(4). Для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, внесение платы за технологическое присоединение (за исключением случаев, урегулированных [пунктом 16.2](#P1240) настоящих Правил) осуществляется в следующем порядке:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

а) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения договора;

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения договора;

в) 20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения договора;

г) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

(пп. "г" в ред. Постановления Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

д) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 10 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

(пп. "д" в ред. Постановления Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

(п. 16.4 введен Постановлением Правительства РФ от 24.09.2010 N 759)

16(5). Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

(п. 16(5) введен Постановлением Правительства РФ от 05.10.2016 N 999)

16(6). Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) считается нарушенным заявителем при наступлении хотя бы одного из следующих обстоятельств:

а) заявитель не направил в адрес сетевой организации уведомление о выполнении им мероприятий, предусмотренных техническими условиями, в том числе уведомление об устранении замечаний, полученных по результатам проверки выполнения технических условий;

б) заявитель уклоняется от проведения проверки выполнения технических условий, в том числе от проведения повторного осмотра энергопринимающего устройства после доставки сетевой организации направленного заявителем уведомления об устранении замечаний, выявленных в результате проверки выполнения технических условий;

в) заявитель не устранил замечания, выявленные в результате проведения проверки выполнения технических условий;

г) заявитель ненадлежащим образом исполнил обязательства по внесению платы за технологическое присоединение.

(п. 16(6) введен Постановлением Правительства РФ от 05.10.2016 N 999)

17. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В отношении заявителей, указанных в [пунктах 13(2)](#P1068) и [13(4)](#P1082) настоящих Правил, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей.

В отношении заявителей, указанных в [пунктах 13(3)](#P1075) и [13(5)](#P1090) настоящих Правил, владеющих энергопринимающими устройствами максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), размер платы за технологическое присоединение устанавливается исходя из суммы стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации и не может превышать 1100 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 1000 В включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В отношении заявителей, обратившихся в целях технологического присоединения объектов по производству электрической энергии атомных станций или гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в договоре (по желанию таких заявителей) предусматривается рассрочка внесения платы за технологическое присоединение на период, равный 10 годам, исчисляемый со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

При предоставлении сетевой организацией по желанию указанных заявителей рассрочки внесения платы за технологическое присоединение денежные средства, в том числе проценты в связи с предоставлением рассрочки, вносятся равными платежами не позднее последнего рабочего дня II и IV кварталов соответствующего года. Указанные платежи рассчитываются исходя из сроков предоставления рассрочки и процентов, определенных в договоре, в размере 6 процентов годовых остатка задолженности по плате за технологическое присоединение, установленной уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается.

Размер платы за технологическое присоединение устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

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, соответствующих критериям, указанным в [абзаце первом](#P1269) настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение объектов микрогенерации, 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.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в [абзаце первом](#P1269) настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, земельным участком, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении кооперативов при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, условие применения платы в размере не более 550 рублей в части расстояния не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.10.2021 N 1711)

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

(п. 17 в ред. Постановления Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

18. Мероприятия по технологическому присоединению 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;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 24.09.2010 N 759)

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;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

г) выполнение заявителем и сетевой организацией технических условий, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) под действие устройств сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, а также выполнение заявителем и сетевой организацией требований по созданию (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в порядке, предусмотренном Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - Правила технологического функционирования электроэнергетических систем) (за исключением заявителей, указанных в [пунктах 12(1)](#P1032) и [14](#P1107) настоящих Правил, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.08.2018 N 937, от 10.03.2020 N 262, от 02.03.2021 N 299)

д) проверку выполнения заявителем (за исключением заявителей, указанных в [пунктах 12(1)](#P1032), [13(2)](#P1068) - [13(5)](#P1090) и [14](#P1107) настоящих Правил, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ) и сетевой организацией технических условий в соответствии с [разделом IX](#P1887) настоящих Правил;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.05.2017 N 542, от 10.03.2020 N 262, от 02.03.2021 N 299)

д(1)) выполнение мероприятий по вводу объектов электроэнергетики заявителя, сетевой организации и иных лиц, построенных (реконструированных, модернизированных) в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению, а также входящих в их состав оборудования, комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления в работу в составе электроэнергетической системы в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем;

(пп. "д(1)" введен Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

д(2)) выполнение мероприятий по обеспечению возможности вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) заявителя, присоединенного к электрическим сетям этой сетевой организации, в случае технологического присоединения вновь сооружаемого (реконструируемого) объекта по производству электрической энергии (мощности) заявителя к электрическим сетям той же сетевой организации в целях замещения им такого объекта по производству электрической энергии (мощности);

(пп. "д(2)" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

е) - ж) утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 07.05.2017 N 542.

18(1). Заявители, указанные в [пункте 12](#P1025) настоящих Правил, технологическое присоединение объектов которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (максимальной мощностью до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) которых осуществляется по второй категории надежности к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, и сетевая организация в отношении объектов электросетевого хозяйства классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) ею в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя, оформляют акт о выполнении технических условий по форме согласно [приложению N 15](#P5191) и направляют в адрес органа федерального государственного энергетического надзора уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов, содержащие следующие сведения:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.05.2017 N 542)

а) реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование, основной государственный регистрационный номер в Едином государственном реестре юридических лиц и дата внесения в реестр, для индивидуальных предпринимателей - основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата внесения в реестр);

б) наименование и местонахождение энергопринимающих устройств заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств и класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя;

б(1)) наименование и местонахождение, максимальная мощность и класс напряжения объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя (указываются лицом, не являющимся заявителем);

(пп. "б(1)" введен Постановлением Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

в) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 12.10.2013 N 915;

г) сведения о назначении ответственного за электрохозяйство и (или) его заместителе с указанием фамилии, имени, отчества, группы по электробезопасности и контактной информации.

(п. 18(1) введен Постановлением Правительства РФ от 20.12.2012 N 1354)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.По вопросу действия документов о технологическом присоединении, составленных в установленном порядке до дня вступления в силу Постановления Правительства РФ от 07.05.2017 N 542, см. пункт 2 указанного Постановления. |  |

18(2). К уведомлению о готовности на ввод в эксплуатацию объектов прилагаются следующие документы:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

а) копия технических условий;

б) копия акта о выполнении заявителем технических условий (в случаях технологического присоединения объектов заявителей, указанных в [пункте 12](#P1025) настоящих Правил, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по второй категории надежности);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044, от 23.09.2016 N 953)

в) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 07.05.2017 N 542;

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;

(пп. "г" введен Постановлением Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

д) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики (в отношении объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя, предусмотренных техническими условиями на технологическое присоединение);

(пп. "д" введен Постановлением Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

е) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044 (ред. 07.05.2017).

(п. 18(2) введен Постановлением Правительства РФ от 20.12.2012 N 1354)

18(3). Уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов и прилагаемые к нему документы направляются заявителем в отношении построенных им объектов в адрес органа федерального государственного энергетического надзора в течение 5 дней со дня оформления акта о выполнении технических условий способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.05.2017 N 542)

Уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов и прилагаемые к нему документы направляются сетевой организацией в орган федерального государственного энергетического надзора в отношении объектов электросетевого хозяйства классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя, в срок не позднее 5 дней до дня оформления акта об осуществлении технологического присоединения способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.05.2017 N 542)

(п. 18(3) в ред. Постановления Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

18(4). Объекты, указанные в [пункте 18(1)](#P1308) настоящих Правил, считаются введенными в эксплуатацию с даты направления в орган федерального государственного энергетического надзора уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

(п. 18(4) в ред. Постановления Правительства РФ от 30.09.2015 N 1044)

18(5). Заявитель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет менее 150 кВт включительно, вправе в инициативном порядке представить в сетевую организацию разработанную им в соответствии с [подпунктом "в" пункта 18](#P1297) настоящих Правил проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

Сетевая организация, а также соответствующий субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если технические условия подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, подтверждают соответствие представленной документации требованиям технических условий или предоставляют заявителю информацию о несоответствии представленной документации требованиям технических условий. Срок подтверждения соответствия документации требованиям технических условий не должен превышать 10 дней со дня получения сетевой организацией документации от заявителя, а в случае если технические условия подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, указанный срок не должен превышать 25 дней. При этом действия сетевой организации, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления, связанные с подтверждением и (или) предоставлением заявителю информации о соответствии (несоответствии) представленной документации требованиям технических условий, совершаются ими без взимания платы.

(п. 18(5) введен Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 N 640)

19. Стороны составляют акт об осуществлении технологического присоединения по форме, предусмотренной [приложением N 1](#P2058) к настоящим Правилам, не позднее 3 рабочих дней после осуществления сетевой организацией фактического присоединения объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.05.2017 N 542, от 02.03.2021 N 299)

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт согласования технологической и (или) аварийной брони в соответствии с [пунктом 14(2)](#P1125) настоящих Правил.

Запрещается навязывать заявителю услуги и обязательства, не предусмотренные настоящими Правилами.

(п. 19 в ред. Постановления Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

19(1). Сетевая организация не позднее 2 рабочих дней со дня подписания заявителем и сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в [пункте 14(2)](#P1125) настоящих Правил) направляет в письменном или электронном виде копии указанных актов в адрес субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, либо в случае отсутствия информации у сетевой организации о заключении такого договора на дату отправления - в адрес субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности). Сетевая организация не позднее 3 рабочих дней со дня фактического приема (подачи) напряжения и мощности на объекты заявителя направляет в письменном или электронном виде информацию о дате фактического приема (подачи) напряжения и мощности на объекты заявителя в адрес субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, либо в случае отсутствия информации у сетевой организации о заключении такого договора на дату направления - в адрес субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.05.2017 N 542, от 11.05.2017 N 557, от 01.04.2020 N 403)

Подлежащие в соответствии с настоящими Правилами исполнению сетевой организацией действия по передаче копий документов заявителей в адрес соответствующих субъектов розничных рынков, а также по допуску к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии совершаются сетевыми организациями без взимания платы за их совершение.

В случае если к заявке не приложен подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оформленный в соответствии с формой договора, размещенной на официальном сайте гарантирующего поставщика, или протокол разногласий к договору, заявитель, получивший от сетевой организации акт об осуществлении технологического присоединения, при его возвращении сетевой организации после подписания со своей стороны вправе приложить к нему надлежащим образом оформленный и подписанный со своей стороны договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, ранее надлежащим образом оформленный и подписанный со стороны гарантирующего поставщика. Отсутствие договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не является основанием для невыполнения сетевой организацией обязательств, предусмотренных настоящими Правилами, в части соблюдения процедуры технологического присоединения.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 11.05.2017 N 557)

Сетевая организация, получившая от заявителя вместе с актом об осуществлении технологического присоединения подписанный с его стороны договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, обязана вместе с документами, указанными в [первом абзаце](#P1347) настоящего пункта, направить такой договор гарантирующему поставщику, с которым заявитель намерен заключить указанный договор, не позднее 2 рабочих дней со дня его представления в сетевую организацию.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.05.2017 N 542, от 11.05.2017 N 557)

В случае если заявителем на момент направления в адрес сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения надлежащим образом не оформлен со своей стороны ранее полученный от сетевой организации проект договора, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, то после оформления и подписания со своей стороны указанного проекта договора заявитель направляет его самостоятельно гарантирующему поставщику, указанному в заявке, в течение 30 дней со дня получения от сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения. В случае непоступления в течение указанного срока в адрес гарантирующего поставщика подписанного заявителем проекта договора (протокола разногласий, дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке) гарантирующий поставщик в течение 3 рабочих дней по истечении указанного срока обязан уведомить о таком непоступлении заявителя, а заявитель обязан в течение 3 рабочих дней со дня получения указанного уведомления представить гарантирующему поставщику сведения, подтверждающие факт направления гарантирующему поставщику проекта договора (протокола разногласий, дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке) в адрес гарантирующего поставщика в указанный срок.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.05.2017 N 542, от 01.04.2020 N 403)

В случае ненаправления заявителем проекта договора (протокола разногласий, дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке) гарантирующему поставщику в предусмотренный [абзацем пятым](#P1354) настоящего пункта срок (за исключением случаев, когда договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, был возвращен заявителем в адрес сетевой организации в порядке, предусмотренном [абзацем третьим](#P1350) настоящего пункта) проект договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке), направленный гарантирующим поставщиком в адрес сетевой организации в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, считается отозванным.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

В случае если проект договора, обеспечивающего продажу электрической энергии на розничном рынке (дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке), считается отозванным по основаниям, предусмотренным [абзацем шестым](#P1356) настоящего пункта, потребление электрической энергии объектами (энергопринимающими устройствами) заявителя считается бездоговорным потреблением электрической энергии со дня фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на указанные объекты. При этом объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется по показаниям приборов учета (при невозможности использования показаний прибора учета - расчетным способом учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии, предусмотренным пунктом 2 приложения N 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии), а стоимость объема бездоговорного потребления электрической энергии за весь период его осуществления рассчитывается в порядке, предусмотренном пунктом 84 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

Гарантирующий поставщик обязан незамедлительно уведомить сетевую организацию о факте выявления им бездоговорного потребления электрической энергии, предусмотренного настоящим пунктом.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

В случае заключения с гарантирующим поставщиком договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) потребитель обязан не позднее 2 месяцев со дня фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты заявителя заключить договор оказания услуг по передаче электрической энергии, днем начала исполнения которого является день фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты заявителя, а также оплатить гарантирующему поставщику стоимость электрической энергии и соответствующих услуг, за исключением услуг по передаче электрической энергии, потребленной со дня фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты заявителя.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

При этом сетевая организация в случае обращения к ней потребителя или действующего в его интересах гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в течение 2 месяцев со дня фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты заявителя не вправе при отсутствии оснований для отказа от заключения такого договора, установленных [Правилами](#P85) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, отказаться от его заключения. В таком случае договор оказания услуг по передаче электрической энергии должен содержать условие об оказании услуг по передаче электрической энергии начиная со дня фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты заявителя.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

Положения [абзацев третьего](#P1350) - [десятого](#P1364) настоящего пункта не применяются в отношении заявителей, указанных в [пунктах 13(2)](#P1068) и [13(4)](#P1082) настоящих Правил.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

(п. 19(1) в ред. Постановления Правительства РФ от 22.02.2016 N 128)

20. Сетевая организация ежеквартально представляет системному оператору информацию с разбивкой по центрам питания о максимальной мощности энергопринимающих устройств, в отношении которых сетевой организацией выданы технические условия в предыдущем квартале, с приложением копий всех выданных за этот квартал технических условий, в том числе выданных при перераспределении максимальной мощности, отказе от максимальной мощности или при восстановлении (переоформлении) документов о технологическом присоединении.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.09.2010 N 759, от 04.05.2012 N 442, от 26.08.2013 N 737, от 20.02.2014 N 130)

21. В целях подготовки технических условий сетевая организация:

в течение 5 рабочих дней с даты получения заявки направляет ее копию на рассмотрение системному оператору (за исключением заявок, поданных заявителями, указанными в [пунктах 12.1](#P1032) - [14](#P1107) настоящих Правил);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 30.09.2015 N 1044)

абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 12.08.2013 N 691.

Системный оператор в течение 15 дней со дня получения проекта технических условий от сетевой организации рассматривает заявку и осуществляет согласование проекта технических условий на технологическое присоединение в отношении присоединяемых объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, а также присоединяемых объектов электросетевого хозяйства, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.08.2013 N 691)

Требования о необходимости проведения мероприятий на объектах организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, включаемые по инициативе системного оператора в проект технических условий при его согласовании, должны быть согласованы системным оператором с указанной организацией в пределах сроков, установленных [абзацем шестым](#P1379) настоящего пункта.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 29.05.2019 N 682)

Системный оператор в течение 15 дней со дня получения проекта технических условий рассматривает заявку, поданную в смежную сетевую организацию в соответствии с [пунктом 41](#P1733) настоящих Правил, и осуществляет согласование проекта выдаваемых такой организацией технических условий в случаях, указанных в [абзаце четвертом](#P1375) настоящего пункта, а также если технические условия, которые выданы (будут выданы) сетевой организацией заявителю, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого послужило основанием для обращения сетевой организации в смежную сетевую организацию, подлежали (подлежат) согласованию с системным оператором в соответствии с требованиями настоящих Правил.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 29.05.2019 N 682)

22. Утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 24.09.2010 N 759.

23. В случае если в ходе проектирования у заявителя возникает необходимость частичного отступления от мероприятий, указанных в технических условиях, такие отступления должны быть согласованы с сетевой организацией, выдавшей технические условия, с последующим внесением изменений в технические условия. Согласование соответствующих изменений в технические условия сетевая организация осуществляет в течение 10 рабочих дней со дня обращения заявителя.

В случае если в ходе проектирования необходимость частичного отступления от технических условий (в том числе в части мероприятий, выполняемых на объектах электроэнергетики смежных сетевых организаций) возникает у сетевой организации, сетевая организация вносит соответствующие изменения в технические условия, выданные заявителю при условии, что такие изменения не повлекут необходимости корректировки указанных в заявке сведений, обязательств заявителя, определенных в технических условиях, а также рассчитанной для него платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с настоящими Правилами технические условия согласовывались с системным оператором, сетевая организация обязана согласовать с системным оператором изменения, вносимые в указанные технические условия. Системный оператор в течение 5 дней со дня получения указанных изменений согласовывает такие изменения либо представляет обоснованные замечания. Системный оператор рассматривает повторно направленные технические условия с учетом внесенных изменений и направляет в сетевую организацию информацию о результатах повторного рассмотрения в течение 5 дней со дня получения указанных изменений.

(п. 23 в ред. Постановления Правительства РФ от 29.05.2019 N 682)

24. Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

В случаях если технические условия в соответствии с настоящими Правилами подлежат согласованию с системным оператором (соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе), сетевая организация обязана согласовать с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) представленную заявителем на согласование сетевой организации проектную документацию по выполнению технических условий, а также отступления от выданных заявителю технических условий. При этом сетевая организация направляет субъекту оперативно-диспетчерского управления копию проектной документации, представленной в сетевую организацию заявителем в течение 2 дней со дня ее получения.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.02.2014 N 130)

25. В технических условиях для заявителей, за исключением лиц, указанных в [пунктах 12(1)](#P1032), [13(2)](#P1068) - [13(5)](#P1090) и [14](#P1107) настоящих Правил, должны быть указаны:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 02.03.2021 N 299)

а) схемы выдачи или приема мощности и точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы);

а(1)) максимальная мощность в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;

(пп. "а(1)" в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

а(2)) распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий (мероприятия по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, осуществляются заявителем, а мероприятия по технологическому присоединению до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами, осуществляются сетевой организацией);

(пп. "а(2)" введен Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

б) обоснованные требования к усилению существующей электрической сети сетевых организаций, а также смежных сетевых организаций в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроснабжения), а также обоснованные требования к строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии в связи с присоединением новых мощностей (включая увеличение сечения проводов и кабелей, замену или увеличение мощности трансформаторов, установку устройств регулирования напряжения, расширение распределительных устройств на объектах по производству электрической энергии). Указанные требования к усилению существующей электрической сети смежных сетевых организаций подлежат включению в технические условия в случае, если технические условия подлежат согласованию в соответствии с [абзацем четвертым пункта 21](#P1375) настоящих Правил с системным оператором. В целях выполнения указанных требований сетевая организация осуществляет в том числе урегулирование отношений со смежными сетевыми организациями в порядке, предусмотренном [пунктами 41](#P1733) и [42](#P1741) настоящих Правил;

(пп. "б" в ред. Постановления Правительства РФ от 29.05.2019 N 682)

в) требования к устройствам релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, регистрации аварийных событий и процессов, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения, к контролю и поддержанию качества электрической энергии, а также к приборам учета электрической энергии и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности). В целях выполнения указанных требований сетевая организация осуществляет в том числе урегулирование отношений со смежными сетевыми организациями в порядке, предусмотренном [пунктами 41](#P1733) и [42](#P1741) настоящих Правил;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.05.2019 N 682, от 18.04.2020 N 554)

г) требования по подключению энергопринимающих устройств под действие устройств сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, требования к мощности энергопринимающих устройств, подключаемой под действие устройств сетевой, противоаварийной и режимной автоматики. В целях выполнения указанных требований сетевая организация осуществляет в том числе урегулирование отношений со смежными сетевыми организациями в порядке, предусмотренном [пунктами 41](#P1733) и [42](#P1741) настоящих Правил;

(пп. "г" в ред. Постановления Правительства РФ от 29.05.2019 N 682)

д) требования к оснащению энергопринимающих устройств устройствами релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, регистрации аварийных событий и процессов, размещению устройств, обеспечивающих дистанционный ввод графиков временного отключения потребления в соответствии с требованиями соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления. В целях выполнения указанных требований сетевая организация осуществляет в том числе урегулирование отношений со смежными сетевыми организациями в порядке, предусмотренном [пунктами 41](#P1733) и [42](#P1741) настоящих Правил;

(пп. "д" в ред. Постановления Правительства РФ от 29.05.2019 N 682)

е) требования по установке автономного резервного источника питания в случаях присоединения энергопринимающих устройств по особой категории первой категории надежности, а также в случае временного технологического присоединения, если для его осуществления необходима установка таких источников в соответствии с [пунктом 53](#P1769) настоящих Правил, и (или) в случае наличия энергопринимающих устройств аварийной брони;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.08.2013 N 737, от 07.07.2015 N 679, от 17.09.2018 N 1096)

ж) требования к параметрам работы и характеристикам линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, обеспечивающим функционирование объектов заявителя в составе энергосистемы и их участие в режимном и противоаварийном управлении в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем и иными обязательными требованиями, установленными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики. В целях выполнения указанных требований сетевая организация осуществляет в том числе урегулирование отношений со смежными сетевыми организациями в порядке, предусмотренном [пунктами 41](#P1733) и [42](#P1741) настоящих Правил;

(пп. "ж" в ред. Постановления Правительства РФ от 29.05.2019 N 682)

з) требования о реализации мероприятий по обеспечению возможности вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) заявителя, присоединенного к электрическим сетям этой сетевой организации, в целях замещения его другим объектом по производству электрической энергии (мощности) заявителя, технологическое присоединение которого к электрическим сетям той же сетевой организации осуществляется в соответствии с указанными техническими условиями, обеспечивающие исключение наступления в результате такого вывода негативных последствий, предусмотренных пунктами 33 и 56 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации. В целях выполнения указанных требований сетевая организация осуществляет в том числе урегулирование отношений со смежными сетевыми организациями в порядке, предусмотренном [пунктами 41](#P1733) и [42](#P1741) настоящих Правил.

(пп. "з" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

В технических условиях для заявителей, указанных в [пункте 13(6)](#P1098) настоящих Правил, кроме сведений, указанных в [подпунктах "а"](#P1391) - ["ж"](#P1406) настоящего пункта дополнительно указываются:

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

максимальная мощность объектов микрогенерации в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

требования по обеспечению технического ограничения выдачи электрической энергии в сеть с максимальной мощностью, не превышающей величину максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, которому принадлежат на праве собственности или на ином законном основании объекты микрогенерации, и составляющей не более 15 кВт, установке устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, требования по обеспечению возможности дистанционного отключения объектов микрогенерации, обязательные для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

Для заявителей, указанных в [пункте 13(6)](#P1098) настоящих Правил, требования, указанные в [подпункте "б"](#P1396) настоящего пункта, должны обеспечивать потребление электрической энергии присоединяемыми энергопринимающими устройствами без учета выработки электрической энергии объектами микрогенерации.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

25(1). В технических условиях для заявителей, предусмотренных [пунктами 12.1](#P1032) и [14](#P1107) настоящих Правил, должны быть указаны:

а) точки присоединения, которые не могут располагаться далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя. При этом определение точки присоединения вне границ участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя, возможно исключительно в случае, когда такое расположение точки присоединения не налагает на заявителя обязанности по урегулированию отношений с иными лицами, в том числе по оформлению земельно-имущественных отношений в соответствии с законодательством Российской Федерации;

(пп. "а" в ред. Постановления Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

а(1)) максимальная мощность в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;

(пп. "а(1)" введен Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

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

в) требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

г) распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий (выполнению каждой из сторон мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения, при этом урегулирование отношений с иными лицами осуществляется сетевой организацией).

(пп. "г" в ред. Постановления Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

(п. 25(1) введен Постановлением Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

25(2). В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, сетевой организацией при разработке технических условий должна предусматриваться возможность введения ограничения режима потребления заявителя в предусмотренных законодательством Российской Федерации случаях при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима их потребления.

(п. 25(2) в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2018 N 1622)

25(3). Определение требований, включаемых в технические условия на технологическое присоединение, и разработка заявителем (за исключением заявителей, указанных в [пунктах 12(1)](#P1032), [12(2)](#P1042), [13(2)](#P1068) - [13(5)](#P1090) и [14](#P1107) настоящих Правил) и сетевой организацией проектной документации в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению должны осуществляться с соблюдением требований, установленных Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем.

(п. 25(3) введен Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 N 937; в ред. Постановления Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

25(4). В технических условиях для заявителей - сетевых организаций, которые подают заявки в соответствии с [пунктом 13(1)](#P1054) настоящих Правил, должны быть указаны:

схемы выдачи или приема мощности и точки присоединения;

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

распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий;

обоснованные требования к усилению электрической сети смежной сетевой организации, в которую подана заявка (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроснабжения);

требования, указанные в [подпунктах "в"](#P1398) - ["д"](#P1402) и ["ж" пункта 25](#P1406) настоящих Правил.

Сведения, указанные в [абзацах втором](#P1434) и [третьем](#P1435) настоящего пункта, указываются только для случаев, предусмотренных [абзацем вторым пункта 41](#P1734) настоящих Правил.

Требования, указанные в [абзацах пятом](#P1437) и [шестом](#P1438) настоящего пункта, определяются исходя из требований технических условий (их проекта) для заявителя, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого послужило основанием для обращения сетевой организации в смежную сетевую организацию.

(п. 25(4) введен Постановлением Правительства РФ от 29.05.2019 N 682)

25(5). При выполнении сторонами договора мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных договором, мероприятия по обеспечению учета электрической энергии (мощности), за исключением обеспечения учета в отношении многоквартирного дома, подлежат исполнению сетевой организацией.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

В случаях если в соответствии с законодательством Российской Федерации расположение приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, возможно только на объектах заявителя, заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступа к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

(п. 25(5) введен Постановлением Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

25(6). В технических условиях для заявителей, предусмотренных [пунктами 13(2)](#P1068) и [13(4)](#P1082) настоящих Правил, должны быть указаны:

а) точки присоединения, которые соответствуют точкам присоединения ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителя;

б) максимальная мощность объектов микрогенерации в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;

в) требования по обеспечению технического ограничения выдачи электрической энергии в сеть с максимальной мощностью, не превышающей величину максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, которому принадлежат на праве собственности или на ином законном основании объекты микрогенерации, и составляющей не более 15 кВт, установке устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, требования по обеспечению возможности дистанционного отключения объектов микрогенерации, обязательные для исполнения сетевой организацией за счет ее средств;

г) требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты;

д) распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий (выполнению каждой из сторон мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения, при этом урегулирование отношений с иными лицами осуществляется сетевой организацией).

(п. 25(6) введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

25(7). В технических условиях для заявителей, предусмотренных [пунктами 13(3)](#P1075) и [13(5)](#P1090) настоящих Правил, должны быть указаны:

а) точки присоединения, которые не могут располагаться далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя. При этом определение точки присоединения вне границ участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя, возможно исключительно в случае, если такое расположение точки присоединения не налагает на заявителя обязанности по урегулированию отношений с иными лицами, в том числе по оформлению земельно-имущественных отношений в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) максимальная мощность в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;

в) максимальная мощность объектов микрогенерации в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;

г) требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии), обеспечивающие потребление электрической энергии присоединяемыми энергопринимающими устройствами без учета выработки электрической энергии объектами микрогенерации, а также по обеспечению технического ограничения выдачи объектами микрогенерации электрической энергии в сеть с максимальной мощностью, не превышающей величину максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, которому принадлежат на праве собственности или на ином законном основании объекты микрогенерации, и составляющей не более 15 кВт, установке устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии в связи с присоединением объектов микрогенерации, требования по обеспечению возможности дистанционного отключения объектов микрогенерации, обязательные для исполнения сетевой организацией за счет ее средств;

д) требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности;

е) распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий (выполнению каждой из сторон мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения, при этом урегулирование отношений с иными лицами осуществляется сетевой организацией).

(п. 25(7) введен Постановлением Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

26. Требования, указанные в [подпунктах "в"](#P1398) - ["д" пункта 25](#P1402) настоящих Правил, обязательны для выполнения как заявителем, так и сетевой организацией. При этом разграничение обязательств по выполнению этих требований определяется в договоре и учитывается соответственно при расчете платы за технологическое присоединение.

Для заявителей (за исключением лиц, указанных в [пунктах 12.1](#P1032) и [14](#P1107) настоящих Правил), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт, указываются сведения, предусмотренные [подпунктами "а"](#P1391) - ["в"](#P1398) и ["д" пункта 25](#P1402) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 04.05.2012 N 442, от 26.08.2013 N 737)

Требования, предъявляемые к приборам учета электрической энергии и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с [пунктами 25](#P1389), [25(1)](#P1418), [25(6)](#P1446) и [25(7)](#P1453) настоящих Правил, включая требования к местам их установки, а также разграничение обязательств по выполнению этих требований должны соответствовать требованиям, установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 18.04.2020 N 554, от 02.03.2021 N 299)

27. При невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения сетевая организация по обращению заявителя вправе продлить срок действия ранее выданных технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

При изменении условий технологического присоединения по окончании срока действия технических условий сетевая организация вправе выдать заявителю новые технические условия, учитывающие выполненные по ранее выданным техническим условиям мероприятия. В этом случае выдача новых технических условий не влечет за собой недействительность договора при условии согласования сроков выполнения сторонами мероприятий по технологическому присоединению.

Выдача новых технических условий в рамках действующего договора заявителям - физическим лицам осуществляется без взимания дополнительной платы.

Абзацы четвертый - восьмой утратили силу с 25 марта 2014 года. - Постановление Правительства РФ от 20.02.2014 N 130.