



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 2 марта 2021 г. № 299

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части определения особенностей правового регулирования отношений по функционированию объектов микрогенерации

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в части определения особенностей правового регулирования отношений по функционированию объектов микрогенерации.

2. Установить, что формы договоров купли-продажи электрической энергии, производимой на объектах микрогенерации, предусмотренных абзацем четвертым подпункта 8 пункта 7 изменений, утвержденных настоящим постановлением, размещаются гарантирующими поставщиками в центрах очного обслуживания потребителей (покупателей) и на своих официальных сайтах в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в течение месяца со дня вступления в силу настоящего постановления.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 2 марта 2021 г. № 299

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства
Российской Федерации в части определения особенностей
правового регулирования отношений по функционированию
объектов микрогенерации

1. В пункте 52 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2019, № 6, ст. 527):

1) абзац первый подпункта "а" изложить в следующей редакции:

"а) об объемах покупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке электроэнергетики, за исключением покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, с указанием:";

2) дополнить подпунктом "в" следующего содержания:

"в) об объемах и средневзвешенной цене покупки на розничном рынке электрической энергии (мощности), выработанной на объектах микрогенерации."

2. В Правилах технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; 2013, № 31, ст. 4226; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; 2015, № 25, ст. 3669; № 28, ст. 4243; № 40, ст. 5574; 2016, № 41, ст. 5838; № 49, ст. 6928; 2017, № 20, ст. 2927; № 21, ст. 3009; 2018, № 1, ст. 388; № 17, ст. 2503; № 34, ст. 5483; № 39, ст. 5970; № 53, ст. 8666; 2019, № 23, ст. 2940; 2020, № 11, ст. 1564; № 14, ст. 2136; № 17, ст. 2795):

1) пункт 1 после слов "объектов по производству электрической энергии," дополнить словами "в том числе объектов микрогенерации,";

2) дополнить пунктом 2³ следующего содержания:

"2³. Технологическое присоединение объектов микрогенерации осуществляется к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В.

Технологическое присоединение объектов микрогенерации к электрическим сетям сетевой организации осуществляется не ранее технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, которому принадлежат на праве собственности или на ином законном основании такие объекты микрогенерации, либо одновременно с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии.

Технологическое присоединение объектов микрогенерации с использованием систем электроснабжения, предназначенных для обслуживания более одного помещения в здании, в том числе входящих в состав общего имущества многоквартирного дома, не допускается.";

3) пункт 3 дополнить абзацем следующего содержания:

"Независимо от наличия или отсутствия технической возможности технологического присоединения на дату обращения заявителя сетевая организация обязана заключить договор с лицами, указанными в

пунктах 13² и 13⁴ настоящих Правил, обратившимися в сетевую организацию с заявкой на технологическое присоединение объектов микрогенерации, принадлежащих им на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании, а также выполнить в отношении объектов микрогенерации таких лиц мероприятия по технологическому присоединению при условии, что принадлежащие заявителю энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации с уровнем напряжения до 1000 В.;"

4) в пункте 7:

в подпункте "г" слова "указанных в пунктах 12¹, 13 и 14" заменить словами "указанных в пунктах 12¹, 13, 13² - 13⁵ и 14";

в подпункте "д":

в абзаце первом слова "в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14", слова "(энергопринимающих устройств)" заменить словами "(энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации)";

в абзаце втором:

слова "в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14";

после слов "для потребления энергопринимающими устройствами" дополнить словами "и для выдачи объектами микрогенерации";

в абзаце третьем:

после слов "и фактического приема" дополнить словами "(выдачи объектами микрогенерации)";

слова "(энергопринимающих устройств)" заменить словами "(энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации)";

5) в пункте 7¹ слова "в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14";

6) дополнить пунктом 8⁶ следующего содержания:

"8⁶. 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 настоящих Правил, с учетом особенностей, установленных пунктом 8⁵ настоящих Правил.";

7) дополнить пунктами 13² - 13⁷ следующего содержания:

"13². 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" - "в" и "и" пункта 9 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.

13³. 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" - "в" и "и" - "л" пункта 9 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.

13⁴. 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", "и" и "л" пункта 9 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.

13⁵. 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", "и" и "л" пункта 9 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.

13^б. 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" - "в" и "и" - "л" пункта 9 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.

13⁷. Заявители из числа указанных в пунктах 13³ и 13⁵ 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.";

8) в пункте 15:

в абзаце одиннадцатом слова "лиц, указанных в пунктах 13 и 14 настоящих Правил" заменить словами "лиц, указанных в пунктах 13, 13² - 13⁵ и 14 настоящих Правил";

в абзаце двадцать втором слова "заявитель в течение 10 рабочих дней" заменить словами "заявитель (за исключением заявителей, указанных в пунктах 13² и 13⁴ настоящих Правил) в течение 10 рабочих дней";

9) в пункте 16:

в подпункте "б":

абзац четвертый после слов "для заявителей" дополнить словами "(в том числе указанных в пунктах 13³, 13⁵ и 13⁶ настоящих Правил)";

в абзаце восьмом слова "в пунктах 12¹, 14 и 34" заменить словами "в пунктах 12¹, 13³, 13⁵, 14 и 34";

после абзаца десятого дополнить абзацем следующего содержания:

"1 месяц (если в заявке не указан более продолжительный срок) - для заявителей, указанных в пунктах 13² и 13⁴ настоящих Правил, энергопринимающие устройства которых ранее присоединены в данной точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;"

в абзаце третьем подпункта "в":

слова "в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14";

после слов "составляет 550 рублей" дополнить словами "(1100 рублей - для заявителей, указанных в пунктах 13³ и 13⁵ настоящих Правил)";

после слов "превышает 550 рублей" дополнить словами "(1100 рублей - для заявителей, указанных в пунктах 13³ и 13⁵ настоящих Правил)";

10) в абзаце пятом пункта 16¹:

слова "в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14";

дополнить словами ", а также в адрес субъекта розничного рынка, указанного в подпункте "б" пунктов 13² и 13³, подпункте "г" пунктов 13⁴ и 13⁵ настоящих Правил";

11) в абзаце первом пункта 16² слова "в пункте 12¹" заменить словами "в пунктах 12¹, 13³ и 13⁵";

12) в пункте 16³ слова "в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14";

13) пункт 17 изложить в следующей редакции:

"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 13² и 13⁴ 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 13³ и 13⁵ 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 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 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.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 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 и 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.

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 (погреб, сарай), 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.";

14) в пункте 18:

в тексте подпункта "г" слова "энергопринимающих устройств" заменить словами "энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации)";

в подпункте "д" слова "в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14";

15) в абзаце первом пункта 19 слова "(энергопринимающих устройств)" заменить словами "(энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации)";

16) пункт 19¹ дополнить абзацем следующего содержания:

"Положения абзацев третьего - десятого настоящего пункта не применяются в отношении заявителей, указанных в пунктах 13² и 13⁴ настоящих Правил.";

17) в пункте 25:

в абзаце первом слова "в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14";

дополнить текстом следующего содержания:

"В технических условиях для заявителей, указанных в пункте 13⁶ настоящих Правил, кроме сведений, указанных в подпунктах "а" - "ж" настоящего пункта дополнительно указываются:

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

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.

Для заявителей, указанных в пункте 13⁶ настоящих Правил, требования, указанные в подпункте "б" настоящего пункта, должны обеспечивать потребление электрической энергии присоединяемыми

энергопринимающими устройствами без учета выработки электрической энергии объектами микрогенерации.";

18) в пункте 25³ слова "в пунктах 12¹, 12² и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 12², 13² - 13⁵ и 14";

19) дополнить пунктами 25⁶ и 25⁷ следующего содержания:

"25⁶. В технических условиях для заявителей, предусмотренных пунктами 13² и 13⁴ 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).

25⁷. В технических условиях для заявителей, предусмотренных пунктами 13³ и 13⁵ 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).";

20) в абзаце третьем пункта 26 слова "пунктами 25 и 25¹" заменить словами "пунктами 25, 25¹, 25⁶ и 25⁷";

21) пункт 33¹ изложить в следующей редакции:

"33¹. Положения настоящего раздела не применяются:

к лицам указанным в пунктах 12¹ и 14 настоящих Правил, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

к лицам, указанным в пунктах 13² и 13⁴ настоящих Правил, в случае, если к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации классом напряжения до 1000 В в соответствующей точке присоединения ранее присоединены принадлежащие заявителю энергопринимающие устройства;

к лицам, указанным в пунктах 13³ и 13⁵ настоящих Правил, в случае осуществления одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 1000 В.";

22) абзац третий пункта 40² после слов "в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности," дополнить словами "мероприятиях по установке (замене) устройств, обеспечивающих техническое ограничение выдачи объектами микрогенерации электрической энергии в сеть для снижения ее величины в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности,";

23) в наименовании раздела X слова "в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14";

24) в абзаце первом пункта 103, абзацах первом и третьем пункта 104 слова "в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14";

25) пункт 105 изложить в следующей редакции:

"105. В отношении заявителей, указанных в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14 настоящих Правил, сетевая организация в течение 10 рабочих дней со дня поступления заявки размещает на своем официальном сайте или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, в отдельном разделе (далее - личный кабинет потребителя):

условия типового договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с настоящими Правилами для соответствующей категории заявителей;

счет, предусмотренный пунктом 103 настоящих Правил;

технические условия, содержащие перечень мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с пунктами 25¹, 25⁶ и 25⁷ настоящих Правил, а также срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации, и проект договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, подписанный усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица гарантирующего поставщика, указанного в заявке в соответствии с подпунктом "л" пункта 9 настоящих Правил (в случае, если заявитель указал гарантирующего поставщика в качестве субъекта, у которого он намеревается приобретать электрическую энергию);

в отношении заявителей, указанных в пунктах 13² - 13⁵ настоящих Правил, - проект договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), выработанной на объектах микрогенерации, на розничном рынке, подписанный усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица гарантирующего поставщика, в чьей зоне деятельности находятся соответствующие объекты;

инструкцию, содержащую последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности.

В случае если заявителем выступает физическое лицо в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, гарантирующий поставщик обеспечивает размещение в личном

кабинете потребителя наименования и платежных реквизитов гарантирующего поставщика, а также информации о номере лицевого счета заявителя. В указанном случае договор, обеспечивающий продажу электрической энергии на розничном рынке (договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности), выработанной на объектах микрогенерации), признается заключенным со дня размещения сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны сетевой организации, в личном кабинете потребителя.

В случае отсутствия у заявителя личного кабинета потребителя сетевая организация обязана его зарегистрировать и сообщить заявителю порядок доступа к личному кабинету потребителя, включая получение первоначального доступа к личному кабинету, регистрацию и авторизацию потребителя, определяемый в соответствии с едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

В отношении заявителей, указанных в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14 настоящих Правил, сетевая организация в офисах очного обслуживания потребителей обязана обеспечить доступ к личному кабинету потребителя на безвозмездной основе.

Сетевая организация обязана информировать заявителя на протяжении всей процедуры технологического присоединения о размещении в личном кабинете документов, подлежащих оформлению в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, а также обеспечить гарантирующему поставщику доступ к личному кабинету заявителя в случае, если заявитель указал гарантирующего поставщика в качестве субъекта, у которого он намеревается приобретать электрическую энергию, а также к личным кабинетам заявителей, указанных в пунктах 13² - 13⁵ настоящих Правил.

Заявители, указанные в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14 настоящих Правил, после завершения процедуры технологического присоединения вправе обратиться к сетевой организации с требованием о предоставлении документов, которые были размещены сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) в личном кабинете потребителя, на бумажном носителе, а сетевая организация (гарантирующий поставщик) в

течение 30 календарных дней со дня обращения потребителя обязана направить такие документы, подписанные со стороны сетевой организации, на бумажном носителе заявителю.";

26) пункт 107 дополнить абзацем следующего содержания:

"Сетевая организация в срок не позднее 2 рабочих дней со дня поступления заявки от лиц, указанных в пунктах 13² - 13⁵ настоящих Правил, обязана направить в письменном или электронном виде в адрес гарантирующего поставщика, в чьей зоне деятельности находятся объекты микрогенерации, подлежащие присоединению, копию заявки, а также копии документов, прилагаемых к заявке в соответствии с пунктом 10 настоящих Правил.";

27) в абзацах третьем и четвертом пункта 108, в абзаце первом пункта 110 слова "в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14";

28) пункт 111 после слов "на розничном рынке)," дополнить словами "а также гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены объекты микрогенерации заявителей, указанных в пунктах 13² - 13⁵ настоящих Правил,";

29) дополнить пунктом 113 следующего содержания:

"113. Со дня составления и размещения в личном кабинете потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны сетевой организации, гарантирующим поставщиком осуществляется исполнение обязательств по договору, обеспечивающему продажу на розничном рынке электрической энергии (мощности), выработанной на объектах микрогенерации, технологическое присоединение которых осуществлялось.";

30) приложение № 1 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Правилам 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
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 марта 2021 г. № 299)

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ _____ от " ____ " _____ 20__ г.

Настоящий акт составлен _____,
 (полное наименование сетевой организации)
 именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице
 _____,
 (ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)
 действующего на основании _____, с одной
 (устава, доверенности, иных документов)
 стороны, и _____,
 (полное наименование заявителя - юридического лица, ф.и.о. заявителя - физического лица)
 именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице
 _____,
 (ф.и.о. лица - представителя заявителя)
 действующего на основании _____,
 (устава, доверенности, иных документов)
 с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении

технологического присоединения от _____ № _____
 в полном объеме на сумму _____ (_____) рублей _____ копеек,
 в том числе _____ (прописью) НДС _____ (_____) рублей _____ копеек (прописью)¹.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ № _____.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) сторон находятся по адресу:

_____.

Акт о выполнении технических условий от _____
 № _____.

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения от _____
 № _____².

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) _____ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт³;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА;

максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) _____ кВт⁴.

Категория надежности электроснабжения:

_____ кВт;

_____ кВт;

_____ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

| № | Источник питания | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт) ⁵ | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ) |
|--|------------------|------------------------------|-------------------------|-----------------------------|--|--|---|
| | | | | | | | |
| В том числе опосредованно присоединенные | | | | | | | |
| | | | | | | | |

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон |
|--|---|
| | |

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

| Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования) заявителя |
|--|--|
| | |

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

| Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя |
|--|--|
| | |

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

_____.
(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

_____.
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

_____.
(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.).

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон.

На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок

Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок, объектов микрогенерации) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Стороны подтверждают, что присоединенный объект является объектом микрогенерации⁴.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет⁵.

Подписи сторон

| | |
|-------------|-------------|
| _____ | _____ |
| _____ | _____ |
| (должность) | (должность) |
| _____/_____ | _____/_____ |
| _____ | _____ |
| (подпись) | (подпись) |

¹ При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

² Заполняется в случае переоформления документов.

³ Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

⁴ Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации.

⁵ При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.";

31) дополнить приложением № 4¹ следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 4¹
к Правилам 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

З А Я В К А

юридического лица (индивидуального предпринимателя),
физического лица на присоединение по одному источнику
электроснабжения энергопринимающих устройств
с максимальной мощностью до 150 кВт включительно
и (или) объектов микрогенерации

1. _____.
 (полное наименование заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя или физического лица)

2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и дата ее внесения в реестр¹ _____.

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес
 _____.
 (индекс, адрес)

Паспортные данные²: серия _____ номер _____
 выдан (кем, когда) _____.

4. В связи с _____

(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. - указать нужное)
 просит осуществить технологическое присоединение _____

(наименование энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации для присоединения)
 расположенных _____

(место нахождения энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации)

5. Максимальная мощность³ энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет _____ кВт при напряжении⁴ _____ кВ, в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении⁴ _____ кВ;

б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении⁴ _____ кВ.

6. Максимальная мощность⁵ объектов микрогенерации (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет _____ кВт при напряжении⁴ _____ кВ, в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых объектов микрогенерации составляет _____ кВт при напряжении⁴ _____ кВ;

б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения объектов микрогенерации составляет _____ кВт при напряжении⁴ _____ кВ.

7. Количество и мощность генераторов _____.

8. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств - III (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств).

9. Характер (график) нагрузки (вид экономической деятельности заявителя) _____.

10. Возможная скорость набора или снижения нагрузки для объектов микрогенерации в соответствии с паспортными характеристиками

_____.

11. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемого поэтапного распределения мощности:

| Этап (очередь) строительства | Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (месяц, год) | Планируемый срок введения энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации в эксплуатацию (месяц, год) | Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт) | Категория надежности энергопринимающих устройств | Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт) |
|------------------------------|--|---|---|--|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

12. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), _____.

Приложения:

(указать перечень прилагаемых документов)

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____

Заявитель

(фамилия, имя, отчество)

(контактный телефон)

(должность)

(подпись)

"__" _____ 20__ г.

М.П.

¹ Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

² Для физических лиц.

³ Максимальная мощность указывается равной максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств в случае отсутствия максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (т.е. в абзаце первом и подпункте "а" пункта 5 настоящего приложения величина мощности указывается одинаковая).

⁴ Классы напряжения до 1000 В.

⁵ Максимальная мощность указывается равной максимальной мощности присоединяемых объектов микрогенерации в случае отсутствия максимальной мощности ранее присоединенных объектов микрогенерации (т.е. в абзаце первом и подпункте "а" пункта 6 настоящего приложения величина мощности указывается одинаковая).";

32) дополнить приложением № 8¹ следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 8¹
к Правилам 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

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств,
максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно
(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств) и которые используются для бытовых
и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской
деятельности, и (или) объектов микрогенерации)

_____ " ____ " _____ 20 г.
(место заключения договора) (дата заключения договора)

(наименование сетевой организации)
именуемая в дальнейшем сетевой организацией, в лице

(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____
(наименование и реквизиты документа)
с одной стороны, и _____,
(фамилия, имя, отчество заявителя, серия, номер и дата выдачи паспорта или
иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с
законодательством Российской Федерации)

именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе
именуемые сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя (далее - технологическое присоединение)

_____ ,
(наименование энергопринимающих устройств)

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ (кВт)¹;

максимальная мощность присоединяемых объектов микрогенерации _____ (кВт);

максимальная мощность ранее присоединенных объектов микрогенерации _____ (кВт)¹.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____

_____ ,
(наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) _____

_____ .
(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии _____ метров² от границы участка

заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет _____ год (года)³ со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет⁴ _____ со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства и (или) объекты микрогенерации заявителя, указанные в технических условиях;

в течение ____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя;

не позднее _____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

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

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства и (или) объекты микрогенерации заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае, если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение _____ рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется⁵ в соответствии с решением _____

(наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов)

от _____ № _____ и составляет _____ рублей _____ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: _____

_____.
(указываются порядок и сроки внесения платы за технологическое присоединение)

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя⁶.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

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

технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае, если плата за технологическое присоединение по договору составляет 550 рублей (1100 рублей - при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору 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.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае, если плата за технологическое присоединение по договору превышает 550 рублей (1100 рублей - при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), обязана уплатить другой стороне 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.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный настоящим договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым или вторым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в 2 экземплярах, по одному для каждой из сторон.

Реквизиты Сторон

| Сетевая организация | Заявитель |
|--|---|
| _____ | _____ |
| (наименование сетевой организации) | (фамилия, имя, отчество) |
| _____ | _____ |
| (место нахождения) | (серия, номер, дата и место выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации) |
| ИНН/КПП _____ | ИНН (при наличии) _____ |
| _____ | _____ |
| р/с _____ | Место жительства _____ |
| к/с _____ | _____ |
| _____ | _____ |
| (должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации) | _____ |
| _____ | _____ |
| (подпись) | (подпись) |
| М.П. | |
| _____ | |

¹ Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство (объект микрогенерации) заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и

наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации).

² Точки присоединения не могут располагаться далее 15 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

³ Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

⁴ Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, 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 иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением сторон.

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации не может превышать 1 месяц в случае, если к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации в данной точке присоединения ранее присоединены принадлежащие заявителю энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии, максимальная мощность которых составляет не более 15 кВт.

⁵ Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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.

Размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей.

При одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из суммы стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации.

⁶ Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании обращения заявителя в сетевую организацию.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к типовому договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и (или) объектов микрогенерации)

№

" _____ " _____ 20__ г.

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(фамилия, имя, отчество заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя _____

2. Наименование объектов микрогенерации заявителя _____

3. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя _____

4. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет _____ (кВт).

(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

5. Максимальная мощность присоединяемых объектов микрогенерации заявителя составляет _____ (кВт).

(если объекты микрогенерации вводятся в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

6. Категория надежности _____.

7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ).

8. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя _____.

9. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).

10. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность объектов микрогенерации по каждой точке присоединения _____ (кВт).

11. Основной источник питания _____.

12. Резервный источник питания _____.

13. Сетевая организация осуществляет¹ _____.

(указываются 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, в случае присоединения объектов микрогенерации указываются также 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, а также по договоренности сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктами 25¹, 25⁶ и 25⁷ 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)

14. Заявитель осуществляет² _____.

15. Срок действия настоящих технических условий составляет _____ года (лет)³ со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

(подпись)

(должность, фамилия, имя, отчество лица,

действующего от имени сетевой организации)

"__" _____ 20__ г.

¹ Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты микрогенерации заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

² Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты микрогенерации заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

³ Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет."

33) дополнить приложением № 9¹ следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 9¹
к Правилам 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

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей
в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт
включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке
присоединения энергопринимающих устройств), и (или)
объектов микрогенерации)

_____ " ____ " _____ 20 ____ г.
(место заключения договора) (дата заключения договора)

(наименование сетевой организации)

именуемая в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____

(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____,
(наименование и реквизиты документа)

с одной стороны, и _____,
(полное наименование юридического лица, номер записи в Едином
государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии, имени,
отчества лица, действующего от имени этого юридического лица,
наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует,
либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер
записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей
и дата ее внесения в реестр)

именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя (далее - технологическое присоединение) _____

(наименование энергопринимающих устройств)

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ (кВт)¹;

максимальная мощность присоединяемых объектов микрогенерации _____ (кВт);

максимальная мощность ранее присоединенных объектов микрогенерации _____ (кВт)¹.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____

(наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) _____

(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии _____ метров² от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет _____ года (лет)³ со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет⁴ _____ со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства и (или) объекты микрогенерации заявителя, указанные в технических условиях;

в течение _____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя;

не позднее _____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их

действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства и (или) объекты микрогенерации заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае, если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение _____ рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется⁵ в соответствии с решением _____
(наименование органа исполнительной власти в области
государственного регулирования тарифов)

от _____ № _____ и составляет _____ рублей _____ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: _____

_____.
(указываются порядок и сроки внесения платы за технологическое присоединение)

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя⁶.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае, если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации - 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 нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае, если плата за технологическое присоединение по договору составляет 550 рублей (1100 рублей - при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору 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.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае, если плата за технологическое присоединение по договору превышает 550 рублей (1100 рублей - при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), обязана уплатить другой стороне 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.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым или вторым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в 2 экземплярах, по одному для каждой из сторон.

Реквизиты сторон

Сетевая организация

(наименование сетевой организации)

(место нахождения)

ИНН/КПП _____

р/с _____

к/с _____

(должность, фамилия, имя, отчество лица,

действующего от имени сетевой организации)

Заявитель

(для юридических лиц - полное наименование)

(номер записи в Едином государственном реестре

юридических лиц)

ИНН _____

(должность, фамилия, имя, отчество лица,

действующего от имени юридического лица)

(место нахождения)

(для индивидуальных предпринимателей -

фамилия, имя, отчество)

(номер записи в Едином государственном реестре

индивидуальных предпринимателей и дата ее

внесения в реестр)

(серия, номер и дата выдачи паспорта или

иного документа, удостоверяющего личность

в соответствии с законодательством

Российской Федерации)

ИНН _____

Место жительства _____

(подпись)

М.П.

(подпись)

М.П.

¹ Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство (объект микрогенерации) заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации).

² Точки присоединения не могут располагаться далее 15 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

³ Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

⁴ Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, 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 иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением сторон.

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации не может превышать 1 месяц в случае, если к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации в данной точке присоединения ранее присоединены принадлежащие заявителю энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии, максимальная мощность которых составляет не более 15 кВт.

⁵ Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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.

Размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей.

При одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из суммы стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации.

⁶ Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании обращения заявителя в сетевую организацию.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к типовому договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей
в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт
включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке
присоединения энергопринимающих устройств)
и (или) объектов микрогенерации)

№ " _____ " _____ 20__ г.

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(полное наименование заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя

2. Наименование объектов микрогенерации заявителя

3. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя, _____

4. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет _____ (кВт).

(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

5. Максимальная мощность присоединяемых объектов микрогенерации заявителя составляет _____ (кВт).

(если объекты микрогенерации вводятся в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

6. Категория надежности _____.

7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, _____ (кВ).

8. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя _____.

9. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).

10. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность объектов микрогенерации по каждой точке присоединения _____ (кВт).

11. Основной источник питания _____.

12. Резервный источник питания _____.

13. Сетевая организация осуществляет¹ _____.

(указываются 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, в случае присоединения объектов микрогенерации указываются также 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, а также по договоренности сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктами 25¹, 25⁶ и 25⁷ 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)

14. Заявитель осуществляет² _____.

15. Срок действия настоящих технических условий составляет _____ года (лет)³ со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

(подпись)

(должность, фамилия, имя, отчество лица,

действующего от имени сетевой организации)

" _____ " _____ 20__ г.

¹ Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты микрогенерации заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

² Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты микрогенерации заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

³ Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет."

34) приложение № 15 изложить в следующей редакции:

**"ПРИЛОЖЕНИЕ № 15
к Правилам 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
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 марта 2021 г. № 299)**

А К Т

о выполнении технических условий¹

№ _____ " _____ " _____ 20__ г.

_____,
(полное наименование сетевой организации)

именуемое в дальнейшем _____,
(сокращенное наименование сетевой организации)

в лице _____,
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

_____,
с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя - юридического лица,
ф.и.о. заявителя - физического лица)

именуемое в дальнейшем _____,
(сокращенное наименование заявителя)

в лице _____,
(ф.и.о. лица - представителя заявителя)

действующего на основании

_____,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от _____ № _____ к договору о технологическом присоединении от _____ № _____.

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение

_____,
(перечень требований, пунктов технических условий)

3. Максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе: присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) _____ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт²;

Максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) _____ кВт³.

Категория надежности электроснабжения _____.

Перечень точек присоединения:

| № | Источник питания (наименование питающих линий) | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт) ³ |
|---|--|------------------------------|-------------------------|-----------------------------|--|
| | | | | | |
| | | | | | |

4. В ходе проверки рассмотрены следующие документы, представленные в целях подтверждения выполнения технических условий:

_____,
(указываются наименования и реквизиты документов, представленных заявителем и (или) сетевой организацией в целях подтверждения выполнения технических условий)

5. Проведен осмотр электроустановок заявителя

_____,
(перечень электроустановок, адрес)

сетевой организацией в лице _____
(должностное лицо сетевой организации)

с участием⁴ _____,
(должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления)

_____,
 (ф.и.о., телефон, наименование организации, адрес)
 построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических
 условий от _____ № _____ к договору о технологическом
 присоединении от _____ № _____.

В ходе проведения осмотра установлены:
 перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного
 к осмотру:

_____;
 (тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей,
 проводов, характеристики линий и др.)

устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и
 режимной автоматики:

_____;
 (виды релейной защиты и автоматики и др.)

автономный резервный источник питания:

_____.
 (место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия,
 предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий),
 выполнены

 _____.

7. Прочие отметки: _____.

Должностное лицо
 сетевой организации

Заявитель (уполномоченный
 представитель заявителя)

 (должность)

 (должность)

_____/_____
 _____/_____
 (подпись) (ф.и.о.)

_____/_____
 _____/_____
 (подпись) (ф.и.о.)

Должностное лицо субъекта
оперативно-диспетчерского
управления⁵

| | |
|-------------|----------|
| (должность) | |
| / | |
| (подпись) | (ф.и.о.) |

¹ Акт составляется сетевой организацией, заявителем и субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае согласования технических условий с субъектом оперативно-диспетчерского управления. В случае если технические условия согласовывались с субъектом оперативно-диспетчерского управления, а проверки выполнения технических условий в части мероприятий, выполнение которых возложено на заявителя, и в части мероприятий, выполняемых сетевой организацией, проводятся отдельно (в разное время), допускается составление отдельных актов о выполнении технических условий по результатам каждой из проверок, а именно отдельно сетевой организацией, заявителем и субъектом оперативно-диспетчерского управления либо сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления.

² Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

³ Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации.

⁴ Заполняется в случае, если выполнялся осмотр электроустановок, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, подлежащих согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

⁵ Согласовывается при составлении акта между сетевой организацией и заявителем в случае, если технические условия согласовывались субъектом оперативно-диспетчерского управления."

3. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212):

1) пункт 183 изложить в следующей редакции:

"183. Организация коммерческой инфраструктуры в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика - участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации на розничных рынках на

территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с настоящими Правилами, Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированных по ценовым категориям:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по

результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

Значения показателей, используемых для расчета указанных составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих предельных уровней нерегулируемых цен коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

2) пункт 193 дополнить подпунктами 10 и 11 следующего содержания:

"10) средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении расчетного периода;

11) дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении зоны суток расчетного периода."

4. Пункт 41 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. № 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и

жилых домов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 22, ст. 3168), дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если в домовладении установлен объект микрогенерации в предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, объем потребления электрической энергии для целей определения размера платы за коммунальную услугу электроснабжения определяется с учетом особенностей, установленных для потребителей - граждан, являющихся собственниками или иными законными владельцами объектов микрогенерации, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".".

5. В абзаце четвертом пункта 61 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; 2014, № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4521; № 34, ст. 4677; № 44, ст. 6078; 2015, № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; 2017, № 1, ст. 178, 204; № 20, ст. 2927; № 47, ст. 6978; 2018, № 28, ст. 4223; 2019, № 11, ст. 1140; № 23, ст. 2940; № 27, ст. 3589; 2020, № 11, ст. 1550; № 12, ст. 1777), предложение третье исключить.

6. В Правилах определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 505; 2017, № 29, ст. 4372):

1) в пункте 4²:

абзац пятый после слов "у производителей электрической энергии (мощности)" дополнить словами ", в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации,";

абзац девятый после слов "на розничных рынках" дополнить словами ", в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации,";

2) дополнить пунктом 14⁴ следующего содержания:

"14⁴. Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для зоны суток (z) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}}$) рассчитывается коммерческим оператором по формуле:

$$\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} = \frac{\sum_{h \in z} \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} \times V_{m,h}^{\text{Э,план}}}{\sum_{h \in z} V_{m,h}^{\text{Э,план}}}, \quad (35.1)$$

где:

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с пунктами 16 и 16¹ настоящих Правил, рублей/МВт·ч;

$V_{m,h}^{\text{Э,план}}$ - плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (44), МВт·ч;

формула $h \in z$ обозначает, что множество часов (h) расчетного периода относится к соответствующей зоне суток (z).";

3) в абзаце шестом пункта 15 слова "средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором по формуле (43)" заменить словами "средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и рассчитанная коммерческим оператором по формуле (43)";

4) в пункте 3 раздела I приложения к указанным Правилам подпункт "к" изложить в следующей редакции:

"к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч _____,

в т.ч. у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, МВт·ч _____".

7. В Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 68; № 35, ст. 4528; 2014, № 7, ст. 689; 2015, № 5, ст. 827; № 10, ст. 1540; 2016, № 51, ст. 7372; 2017, № 21, ст. 3009; № 23, ст. 3323; № 29, ст. 4372; № 31, ст. 4923; № 45, ст. 6674; 2018, № 51, ст. 8007; № 53, ст. 8666; 2020, № 11, ст. 1564; № 17, ст. 2795; № 36, ст. 5617):

1) пункт 5 после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"электрическая энергия (мощность), произведенная на объектах микрогенерации, продается гарантирующему поставщику по нерегулируемым и регулируемым ценам (тарифам) в установленном настоящим документом порядке";

2) в пункте 11:

абзац второй дополнить словами ", форм договоров купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика в соответствии с требованиями пункта 65³ настоящего документа";

абзац двенадцатый изложить в следующей редакции:

"формы договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), разработанные и размещенные гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 33 настоящего документа, а также формы договоров купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика, разработанные и

размещенные в соответствии с требованиями пункта 65³ настоящего документа;"

3) в абзаце четвертом пункта 29 слова "предусмотренных пунктами 12¹ и 14" заменить словами "предусмотренных пунктами 12¹, 13²- 13⁵ и 14";

4) в абзаце тринадцатом пункта 34 слова "указанные в пунктах 12¹ и 14" заменить словами "указанные в пунктах 12¹, 13² - 13⁵ и 14";

5) пункт 58 дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если к гарантирующему поставщику для заключения договоров купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, обращается потребитель - владелец объекта микрогенерации, продажа электрической энергии (мощности) для которого осуществляется энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией - участником оптового рынка, приобретающей электрическую энергию (мощность) по границам балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и осуществляющей поставку электрической энергии (мощности) такой сетевой организации (для целей компенсации потерь в ее объектах электросетевого хозяйства), гарантирующий поставщик продает объем электрической энергии, приобретенный у такого потребителя - владельца объекта микрогенерации, соответствующей энергосбытовой (энергоснабжающей) организации по той же цене, по которой он приобретает электрическую энергию, выработанную на указанных объектах микрогенерации, равной цене, по которой гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию у потребителей (покупателей) - владельцев объектов микрогенерации, осуществляющих расчеты по первой ценовой категории.";

б) в пункте 62:

абзац второй дополнить словами ", а собственники и иные законные владельцы объектов микрогенерации также с учетом положений пункта 65³";

абзац третий дополнить словами ", а собственники и иные законные владельцы объектов микрогенерации также с учетом положений пункта 65³";

7) дополнить пунктом 63¹ следующего содержания:

"63¹. В отношении потребителя электрической энергии, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектом микрогенерации, должен быть обеспечен почасовой учет на границе балансовой принадлежности объектов по производству электрической

энергии (мощности) и энергопринимающих устройств такого субъекта, позволяющий определять как объем поставки электрической энергии на его энергопринимающие устройства из объектов электросетевого хозяйства смежного субъекта, так и выдачу выработанной объектом микрогенерации электрической энергии в сети смежного субъекта. Владелец соответствующих объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств обязан обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по первой ценовой категории, и в отношении гражданина, в том числе потребителя коммунальных услуг, рассчитывающегося по одноставочной цене (тарифу), в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации:

под объемом продажи электрической энергии указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, понимается определенная по итогам расчетного периода величина, на которую объем выданной в сеть электрической энергии превышает объем принятой из сети электрической энергии;

под объемом покупки электрической энергии (объемом потребления коммунальных услуг) указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках (договора, содержащего условия предоставления коммунальных услуг), понимается определенная по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой из сети электрической энергии превышает объем переданной в сеть электрической энергии.

В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по второй ценовой категории, и в отношении гражданина, в том числе потребителя коммунальных услуг,

рассчитывающегося по одноставочной цене (тарифу), дифференцированной по зонам суток, в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации:

под объемом продажи электрической энергии указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, понимается величина, на которую объем выданной в сеть электрической энергии превышает объем принятой из сети электрической энергии в соответствующие зоны суток электрической энергии, определенная по итогам расчетного периода;

под объемом покупки электрической энергии (объемом потребления коммунальных услуг) указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках (договора, содержащего условия предоставления коммунальных услуг), понимается определенная в соответствующие зоны суток по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой из сети электрической энергии превышает объем переданной в сеть электрической энергии.

В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по третьей - шестой ценовой категории, в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации, объемы продажи и покупки электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном абзацами вторым и третьим пункта 63 настоящего документа. В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по третьей - шестой ценовой категории, в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации, объемы продажи и покупки электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном абзацами вторым и третьим пункта 63 настоящего документа.

Под объемом потребления электрической энергии за расчетный период в целях расчета объема услуг по передаче электрической энергии,

сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, а также иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, оказанных в отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объекта микрогенерации, владеющего в рамках границ балансовой принадлежности на праве собственности или на ином законном основании объектом микрогенерации и энергопринимающими устройствами, соединенными принадлежащими этому потребителю на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, понимается объем покупки электрической энергии (сумма объемов покупки электрической энергии по часам (зонам суток), определенный в соответствии с настоящим пунктом, а в случае, если указанные объекты микрогенерации и энергопринимающие устройства соединены между собой объектами электросетевого хозяйства иных лиц, под объемом потребления электрической энергии за расчетный период в целях расчета объема услуг по передаче электрической энергии, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, а также иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, оказанных в отношении указанного потребителя электрической энергии, понимается полный объем потребления электрической энергии принадлежащими ему энергопринимающими устройствами.";

8) в пункте 64:

абзацы второй и четвертый после слов "заключенные таким производителем" дополнить словами "(в том числе владельцем объектов микрогенерации)";

после абзаца пятого дополнить абзацем следующего содержания:

"договоры купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика, заключенные в письменной форме между гарантирующим поставщиком и собственником или иным законным владельцем объектов микрогенерации.";

9) абзац тринадцатый пункта 65 дополнить предложением следующего содержания: "Владельцам микрогенерации электрическая энергия (мощность) в указанном объеме оплачивается гарантирующим поставщиком по ценам согласно пункту 65³.";

10) в абзаце первом пункта 65^{1,2} слова "после 31 декабря 2019 г." заменить словами "после 31 декабря 2020 г.";

11) в пункте 65²:

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

$$"W_{\text{пред, m}}^{\text{КГО}} = \min (W_m^{\text{КГО}}; \max (0; W_{\text{СИПР}}^{\text{КГО}} - \sum_{i=1}^{m-1} W_{\text{пред, i}}^{\text{КГО}})), ";$$

абзацы десятый и одиннадцатый изложить в следующей редакции:

" $W_m^{\text{КГО}}$ - объем электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте и не проданной по указанным в абзацах втором и четвертом пункта 64 настоящего документа договорам, определяемый как:

$$W_m^{\text{КГО}} = \min \left(\max \left(0; \sum_h W_{h, m}^{\text{КГО}_o} - \sum_h W_{h, m}^{\text{КГО}_n} \right); \left(\sum_h W_{h, m}^{\text{ГБПпр}} - \sum_h W_{h, m}^{\text{СДД}} \right) \times \right. \\ \left. \min \left(1; \frac{\max \left(0; \sum_h W_{h, m}^{\text{КГО}_o} - \sum_h W_{h, m}^{\text{КГО}_n} \right)}{\max \left(1; \sum_h W_{h, m}^o - \sum_h W_{h, m}^n \right)} \right) \right);$$

абзацы четырнадцатый и пятнадцатый заменить абзацами следующего содержания:

" $W_{h, m}^{\text{КГО}_o}$ - объем производства (отданной) электрической энергии соответственно в час h расчетного периода m квалифицированным генерирующим объектом, определенный исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;

$W_{h, m}^{\text{КГО}_n}$ - объем принятой электрической энергии соответственно в час h расчетного периода m квалифицированным генерирующим объектом, определенный исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;

$W_{h, m}^o$ - объем производства (отданной) электрической энергии соответственно в час h расчетного периода m всеми объектами по производству электрической энергии в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, определенный исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в

соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;

$W_{h,m}^n$ - объем принятой электрической энергии соответственно в час h расчетного периода m всеми объектами по производству электрической энергии в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, определенный исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;"

абзац восемнадцатый изложить в следующей редакции:

$$W_{\text{пред},m}^{\text{КГО}} = \min \left(\begin{array}{l} \max(0; \sum_h W_{h,m}^{\text{КГО}-o} - \sum_h W_{h,m}^{\text{КГО}-n}); (\sum_h W_{h,m}^{\text{ГБПпр}} - \sum_h W_{h,m}^{\text{СДД}}) \times \\ \min \left(1; \frac{\max(0; \sum_h W_{h,m}^{\text{КГО}-o} - \sum_h W_{h,m}^{\text{КГО}-n})}{\max(1; \sum_h W_{h,m}^o - \sum_h W_{h,m}^n)} \right) \end{array} \right);$$

12) дополнить пунктом 65³ следующего содержания:

"65³. На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, гарантирующий поставщик заключает договор купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, с обратившимся к нему потребителем электрической энергии - собственником или иным законным владельцем объектов микрогенерации, расположенных в зоне деятельности данного гарантирующего поставщика и присоединенных в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства.

По договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, собственник или иной законный владелец таких объектов обязуется осуществлять продажу производимой электрической энергии гарантирующему поставщику, а гарантирующий поставщик обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию.

Обязательными условиями договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, являются:

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

точка (точки) поставки электрической энергии, в которой (которых) осуществляется выдача электрической энергии объектом микрогенерации в электрическую сеть;

наличие и надлежащее функционирование прибора (приборов) учета, установленного (установленных) на границе балансовой принадлежности, обеспечивающего (обеспечивающих) почасовые измерения в двух направлениях, для определения объемов приема (выдачи) электрической энергии из электрической сети (в электрическую сеть) смежного субъекта, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний приборов учета в сроки и порядке, которые установлены разделом X настоящего документа;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации, по договору за расчетный период, предусмотренный пунктом 63¹ настоящего документа;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации, предусмотренный настоящим пунктом.

Гарантирующий поставщик вправе отказаться от заключения договора купли-продажи электрической энергии, указанного в абзаце первом настоящего пункта, при наличии хотя бы одного из следующих условий:

при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке объектов микрогенерации, в отношении которых подано заявление о заключении договора купли-продажи электрической энергии, к объектам электросетевого хозяйства, за исключением случаев заключения договора до завершения процедуры технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации лицами в соответствии с Правилами технологического присоединения;

при отсутствии заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), в отношении энергопринимающего устройства потребителя, в границах балансовой принадлежности которого установлен принадлежащий потребителю на праве собственности или на ином законном основании объект микрогенерации;

объект микрогенерации, в отношении которого предполагается заключение договора купли-продажи электрической энергии, находится вне зоны деятельности данного гарантирующего поставщика;

объект по производству электрической энергии не является объектом микрогенерации.

Об отказе от заключения договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, с указанием причин такого отказа гарантирующий поставщик в письменной форме обязан уведомить обратившегося к нему потребителя электрической энергии в течение 10 рабочих дней со дня его письменного обращения к гарантирующему поставщику для заключения договора.

Гарантирующий поставщик разрабатывает формы договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, для обслуживаемых им потребителей электрической энергии - владельцев объектов микрогенерации - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, а также для граждан. В случае внесения изменений в настоящий документ, влекущих необходимость внесения изменений в ранее разработанные формы договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, гарантирующий поставщик обязан не позднее 1 месяца с даты вступления в силу соответствующих изменений в настоящий документ внести такие изменения в ранее разработанные формы договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации.

Гарантирующий поставщик, указанный в заявке на осуществление технологического присоединения для заявителей, указанных в пунктах 13² - 13⁵ Правил технологического присоединения, с которым заявитель намеревается заключить договор купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, в отношении объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, обязан не позднее 7 рабочих дней со дня получения от сетевой организации документов заявителя, предусмотренных пунктами 13² - 13⁵ Правил технологического присоединения, направить в адрес сетевой организации подписанный со своей стороны проект договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, если проект такого договора, подписанного со стороны заявителя, отсутствовал

в составе комплекта документов, представленных сетевой организацией. В случае если к заявке на технологическое присоединение энергопринимающих устройств приложен подписанный заявителем проект договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 11 настоящего документа, по которому у гарантирующего поставщика отсутствуют возражения, гарантирующий поставщик направляет в адрес сетевой организации один экземпляр подписанного со своей стороны договора или протокола разногласий соответственно.

При непредставлении сетевой организацией документов заявителя, предусмотренных пунктами 13² - 13⁵ Правил технологического присоединения, гарантирующий поставщик в течение 3 рабочих дней со дня получения от сетевой организации документов заявителя уведомляет сетевую организацию об отсутствующих документах заявителя и в течение 5 рабочих дней со дня получения недостающих документов направляет сетевой организации 2 экземпляра подписанного со своей стороны проекта договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации.

При уведомлении гарантирующим поставщиком сетевой организации об отсутствии в представленных сетевой организацией документах обязательных сведений, определенных в настоящем документе, или при непредставлении сетевой организацией документов, которые должны быть приложены к заявлению о заключении договора с гарантирующим поставщиком, сетевая организация в течение 2 рабочих дней со дня получения соответствующего уведомления от гарантирующего поставщика сообщает заявителю об отсутствующих сведениях или документах и передает их гарантирующему поставщику в течение 2 рабочих дней со дня представления заявителем недостающих сведений или документов в сетевую организацию.

В случае получения от сетевой организации подписанного заявителем проекта договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, или протокола разногласий к форме договора, размещенной на официальном сайте гарантирующего поставщика, по которому у гарантирующего поставщика имеются возражения, а также при наличии разногласий сторон по содержанию документов, указанных в настоящем пункте, согласование условий

договора осуществляется непосредственно заявителем и гарантирующим поставщиком, с которым заявитель намерен заключить указанный договор, в порядке, предусмотренном пунктом 39 настоящего документа.

В случае получения гарантирующим поставщиком непосредственно от заявителя, указанного в пунктах 13² - 13⁵ Правил технологического присоединения, заявления о заключении договора купли-продажи электрической энергии с потребителем электрической энергии - собственником или иным законным владельцем объектов микрогенерации и документов, прилагаемых к заявлению о заключении соответствующего договора согласно настоящему документу, гарантирующий поставщик в случае, если отсутствуют указанные в настоящем пункте основания для отказа от заключения договора, направляет (передает) заявителю подписанный со своей стороны проект договора по форме, которая размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 11 настоящего документа в порядке, предусмотренном пунктом 39 настоящего документа.

Стоимость поставки электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, определяется гарантирующим поставщиком не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, в ценовых зонах оптового рынка и не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, в неценовых зонах оптового рынка на основании показаний указанных в таком договоре приборов учета, полученных гарантирующим поставщиком в порядке, установленном разделом X настоящего документа, и цены, по которой гарантирующие поставщики приобретают электрическую энергию, произведенную на объектах микрогенерации, исходя из следующего:

в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность) за расчетный период, - по средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность), определяемой гарантирующим поставщиком в одноставочном выражении как сумма следующих величин: средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед за расчетный период,

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в отношении расчетного периода, умноженная на коэффициент оплаты мощности для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории;

в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной дифференцированной по зонам суток цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), - по средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность) по зонам суток расчетного периода, определяемой гарантирующим поставщиком как сумма следующих величин: дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в отношении расчетного периода, умноженная на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый коммерческим оператором, для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории;

в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовой категории, - по дифференцированной по часам расчетного периода нерегулируемой цене на электрическую энергию на оптовом рынке, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и средневзвешенной нерегулируемой цене на мощность на оптовом рынке для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, которые определяются коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период;

в неценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), - по средневзвешенной регулируемой цене на электрическую

энергию (мощность), определяемой гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода в одноставочном выражении как сумма следующих величин: средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии в отношении расчетного периода, средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика, умноженная на коэффициент оплаты мощности для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории;

в неценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной, дифференцированной по зонам суток цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), - по средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность) по зонам суток расчетного периода, определяемой гарантирующим поставщиком как сумма следующих величин: дифференцированная по зонам суток средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии, определенная коммерческим оператором оптового рынка, средневзвешенная регулируемая цена на мощность, определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении соответствующего гарантирующего поставщика и используемая для расчета конечных регулируемых цен для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, умноженная на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый коммерческим оператором, для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории;

в неценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовой категории, - по дифференцированной по часам расчетного периода регулируемой цене на электрическую энергию на оптовом рынке, определенной по результатам расчета стоимости

плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и средневзвешенной регулируемой цене на мощность на оптовом рынке, которые определяются коммерческим оператором оптового рынка в отношении соответствующего гарантирующего поставщика и используются для расчета конечных регулируемых цен потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям.

В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии владельцем объекта микрогенерации перед гарантирующим поставщиком по договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному таким владельцем с гарантирующим поставщиком, гарантирующий поставщик удерживает из суммы средств, причитающихся владельцу объекта микрогенерации за поставленную им электрическую энергию по договору, указанному в абзаце первом настоящего пункта, средства в счет погашения задолженности по обязательствам по указанному договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).";

13) абзац первый пункта 66 после слов "объекты по производству электрической энергии (мощности)" дополнить словами "(в том числе объекты микрогенерации, указанные в абзацах втором и четвертом пункта 64 настоящего документа)", после слов "объектов по производству электрической энергии (мощности)" дополнить словами "(в том числе объектов микрогенерации, указанных в абзацах втором и четвертом пункта 64 настоящего документа)";

14) в пункте 88:

абзацы двенадцатый и тринадцатый после слов "у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках" дополнить словами ", в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, в отношении которых осуществляется почасовой учет объемов производства и потребления,";

после абзаца пятнадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"При определении коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории: объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, осуществляющих расчеты по первой ценовой категории или

одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), установленной для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и в случаях, предусмотренных пунктом 58 настоящего документа, и соответствующая ему величина мощности принимаются равными нулю, а величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, осуществляющих расчеты по второй ценовой категории или одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), дифференцированной по зонам суток, установленной для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется гарантирующим поставщиком как сумма по всем зонам суток расчетного периода объемов покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у указанных собственников и иных законных владельцев, умноженных на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток, определяемый коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящим документом, Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности.";

15) в пункте 147:

абзац второй после слов "Для учета объемов производства электрической энергии производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках" дополнить словами ", за исключением объектов микрогенерации,";

дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если у субъекта розничного рынка в единых границах балансовой принадлежности находятся энергопринимающие устройства и объекты микрогенерации или только объекты микрогенерации, приборы учета, устанавливаемые на границе балансовой принадлежности, должны обеспечивать почасовые измерения активной и реактивной энергии в сетях переменного тока в двух направлениях.";

16) в пункте 237:

абзац седьмой после слов "учтенных в прогнозном балансе на период регулирования," дополнить словами "а также объемов покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации на розничных рынках, в отношении которых осуществляется почасовой учет объемов

производства и потребления, за расчетный период (m) в соответствии с пунктом 65³ настоящего документа,";

абзац одиннадцатый после слов "учтенных в прогнозном балансе на период регулирования и приобретаемых соответствующим гарантирующим поставщиком по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) у производителей электрической энергии на розничном рынке," дополнить словами "а также объемов мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации на розничных рынках, в отношении которых осуществляется почасовой учет объемов производства и потребления, за расчетный период (m) в соответствии с пунктом 65³ настоящего документа,";

дополнить абзацами следующего содержания:

"При определении коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, осуществляющих расчеты по первой ценовой категории или одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), установленной для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и в случаях, предусмотренных пунктом 58 настоящего документа, а также соответствующая ему величина мощности принимаются равными нулю.

Величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, осуществляющих расчеты по второй ценовой категории или одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), дифференцированной по зонам суток, установленной для населения и приравненных к нему категорий потребителей, для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории ($N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{розн,2ЦК}}$), определяется гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле (МВт):

$$N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{розн,2ЦК}} = \sum_{z \in Z} V_{\Gamma\Pi,m,z}^{\text{Э,розн,2ЦК}} \times \lambda_{m,z},$$

где:

Z - множество зон суток (z) расчетного периода (m), по которым дифференцируется конечная регулируемая цена, соответствующая второй ценовой категории, и одноставочная дифференцированная по зонам суток цена (тариф) на электрическую энергию (мощность);

$V_{\Gamma\Pi m,z}^{\text{Э,розн,2ЦК}}$ - объем электрической энергии, поставляемой на розничном рынке за расчетный период (m) собственниками и иными законными владельцами объектов микрогенерации - потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории или одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), дифференцированной по зонам суток, в зоне суток (z) расчетного периода (m) (МВт·ч);

$\lambda_{m,z}$ - коэффициент оплаты мощности для зоны суток (z) за расчетный период (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в отношении его зоны деятельности (для энергосбытовой, энергоснабжающей организации - группы точек поставки на оптовом рынке) и опубликованный коммерческим оператором оптового рынка и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" (1/час).".