



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 августа 2020 г. № 1298

МОСКВА

О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации

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.

2. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики соответствующих субъектов Российской Федерации, при разработке в 2021 году схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации обеспечить включение в раздел схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", сведений:

а) о генерирующих объектах, признанных квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии на дату вступления в силу настоящего постановления, за исключением проектов, отобранных по результатам конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе

использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, проведенных до 31 декабря 2020 г., с указанием в отношении каждого объекта следующей информации:

идентификационный номер и наименование квалифицированного генерирующего объекта;

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя - владельца генерирующего объекта;

местонахождение генерирующего объекта с указанием наименования муниципального образования;

установленная генерирующая мощность квалифицированного генерирующего объекта;

вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии";

год, в котором генерирующий объект впервые включен в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации;

дата, когда в отношении генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

б) о проектах, отобранных по результатам конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, проведенных до 31 декабря 2020 г., с указанием в отношении каждого проекта следующей информации:

идентификационный номер и наименование квалифицированного генерирующего объекта;

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя - владельца генерирующего объекта, подавшего заявку на участие в отборе проектов;

планируемое (фактическое, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) местонахождение генерирующего объекта с указанием наименования муниципального образования;

планируемая (фактическая, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) установленная генерирующая мощность квалифицированного генерирующего объекта;

вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии";

величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

срок возврата инвестированного капитала;

базовый уровень нормы доходности капитала;

год, в котором проект был отобран на конкурсном отборе по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона;

планируемая (фактическая, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта в соответствии с заявкой на участие в конкурсном отборе по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона (далее - заявка). В случае если в заявке отсутствует информация о планируемой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и генерирующий объект не введен в эксплуатацию, планируемой датой ввода в эксплуатацию генерирующего объекта является 31 декабря года, наступающего через 4 года после года, в котором проект был отобран при проведении конкурсных процедур по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых

продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта электроэнергетики. В случае принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики этого субъекта Российской Федерации, решения о согласовании переноса даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в заявке плановой датой ввода генерирующего в эксплуатацию объекта является дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, согласованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики этого субъекта Российской Федерации, на основании информации, поступившей от лица, подавшего заявку, но не позднее 31 декабря года, наступающего через 4 года после года, в котором проект был отобран по результатам конкурсного отбора по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона;

дата, когда в отношении генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, - в отношении генерирующих объектов, которые введены в эксплуатацию и в отношении которых установлена такая цена (тариф).

3. Федеральной антимонопольной службе до 1 октября 2020 г. привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

4. Признать утратившими силу отдельные положения актов Правительства Российской Федерации по перечню согласно приложению.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением пунктов 5 и 6 изменений, утвержденных настоящим постановлением, которые вступают в силу 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает 90 дней со дня вступления в силу настоящего постановления.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 августа 2020 г. № 1298

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации**

1. Стандарты 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) дополнить пунктами 42¹ и 42² следующего содержания:

"42¹. Производители, являющиеся субъектами розничных рынков электрической энергии, заключившие договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (далее - договоры) в целях компенсации потерь электрической энергии (мощности), указанных в абзаце пятом пункта 64 Основных положений 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", раскрывают следующую информацию:

реквизиты договоров;

реквизиты свидетельств о квалификации генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры;

наименования сетевых организаций, с которыми заключены договоры.

42². В случае передачи третьим лицам прав и обязанностей по договорам производители, являющиеся субъектами розничных рынков электрической энергии, также раскрывают информацию о реквизитах

соглашения о передаче прав и обязанностей по договорам и о наименовании сторон этого соглашения.

Указанная информация подлежит раскрытию на официальных сайтах производителей или ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и путем направления указанной информации органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющему разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, в отношении которого заключены договоры, в течение 30 дней со дня заключения договоров или со дня передачи прав и обязанностей по договорам. В случае передачи прав и обязанностей по договорам производитель при раскрытии информации также направляет органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющему разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, заверенную надлежащим образом копию соглашения о передаче прав и обязанностей по договорам."

2. В Правилах квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2716; 2014, № 9, ст. 907; 2017, № 11, ст. 1558; 2018, № 41; ст. 6241; 2020, № 19, ст. 3005):

а) пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. Признание генерирующих объектов квалифицированными генерирующими объектами осуществляет совет рынка на основании заявлений их собственников или иных законных владельцев.";

б) в пункте 3:

подпункт "а" изложить в следующей редакции:

"а) генерирующий объект осуществляет выработку электрической энергии или комбинированную выработку электрической и тепловой энергии и функционирует на основе использования исключительно возобновляемых источников энергии либо комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов

топлива. При этом объем выработанной на квалифицированном генерирующем объекте на основе использования возобновляемых источников энергии электрической энергии, рассчитанный в соответствии с пунктом 8 Правил ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117 "О некоторых вопросах, связанных с сертификацией объемов электрической энергии, производимой на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах", составляет не менее 95 процентов общего объема электрической энергии, выработанной на квалифицированном генерирующем объекте;"

в подпункте "б" слова "в ремонт или" исключить;

подпункт "в" после слов "в установленном" дополнить словами "законодательством Российской Федерации";

подпункты "г" и "д" изложить в следующей редакции:

"г) генерирующий объект оснащен средствами измерений (приборами учета) объема выработки электрической энергии в соответствии с требованиями Правил 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", - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке электрической энергии и мощности, или в соответствии с требованиями Основных положений 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", - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках электрической энергии;

д) генерирующий объект оснащен приборами учета используемого топлива, позволяющими определить объем использования каждого вида топлива для производства электрической энергии, соответствующими требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении

единства измерений, - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива;"

подпункт "е" дополнить словами ", - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках";

дополнить подпунктом "ж" следующего содержания:

"ж) генерирующий объект не был повторно исключен из реестра квалифицированных генерирующих объектов в связи с несоблюдением в отношении такого генерирующего объекта критерия, предусмотренного подпунктом "а" настоящего пункта, либо в связи с непредставлением собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта в совет рынка документов в соответствии с требованиями пункта 22³ настоящих Правил - в целях квалификации генерирующего объекта, ранее исключенного из реестра квалифицированных генерирующих объектов в связи с указанными нарушениями.";

в) пункты 4 - 10 изложить в следующей редакции:

"4. В целях признания генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом заявитель представляет в совет рынка лично либо заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении:

а) заявление о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом (далее - заявление);

б) учредительные документы заявителя в редакции, действующей на дату подачи заявления;

в) документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица - для юридических лиц;

г) документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей записи о государственной регистрации заявителя в качестве индивидуального предпринимателя - для индивидуальных предпринимателей;

д) документ, удостоверяющий наличие у заявителя права собственности или иного законного основания владения генерирующим объектом;

е) описание генерирующего объекта по форме, утвержденной советом рынка, содержащее следующие сведения:

идентификационный номер проекта строительства генерирующего объекта, указанный в разделе схемы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, в соответствии с абзацем восемнадцатым пункта 28⁵ Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики), - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках электрической энергии;

код группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта на оптовом рынке электрической энергии и мощности, - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

наименование и местонахождение генерирующего объекта;

технические параметры генерирующего объекта (в том числе величина установленной генерирующей мощности) и, если в состав указанного в заявлении генерирующего объекта входят несколько энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков), величина установленной генерирующей мощности каждой энергоустановки по производству электрической энергии (энергоблока);

указание на виды возобновляемых источников энергии и иные виды топлива, используемые для выработки электрической энергии или комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

описание технологических процессов производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива;

реквизиты проектной документации генерирующего объекта;

ж) документы, подтверждающие ввод генерирующего объекта в эксплуатацию;

з) документы, подтверждающие присоединение генерирующего объекта к электрическим сетям сетевой организации;

и) документы, подтверждающие допуск в эксплуатацию приборов (систем) учета объема выработки электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации;

к) информация и документы, предусмотренные пунктом 22³ настоящих Правил, содержащие сведения об объемах выработки и потребления электрической энергии на квалифицированном

генерирующем объекте (для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках электрической энергии (мощности) и об объеме использования каждого вида топлива для производства электрической энергии или комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на квалифицированном генерирующем объекте за период не менее чем в течение 12 месяцев до даты его представления в совет рынка - в целях квалификации генерирующего объекта, в отношении которого ранее принято решение о его исключении из реестра квалифицированных генерирующих объектов в связи с несоответствием такого генерирующего объекта критерию, указанному в подпункте "а" пункта 3 настоящих Правил;

л) документы, подтверждающие оснащение приборами учета используемого топлива, позволяющими определить объем использования каждого вида топлива для производства электрической энергии, - в случае функционирования генерирующего объекта на основе комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива;

м) документы, подтверждающие полномочия лица, имеющего право без доверенности действовать от имени заявителя;

н) документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего (заверившего) от имени заявителя документы (копии документов), представленные заявителем (если указанное лицо не является лицом, имеющим право без доверенности действовать от имени заявителя);

о) проектная документация на генерирующий объект - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива.

5. Документы, указанные в подпунктах "б", "г", "е", "з" - "о" пункта 4 настоящих Правил, и, в случае если заявление представлено в отношении генерирующего объекта, право собственности на который (на его части) не подлежит в соответствии с законодательством Российской Федерации государственной регистрации, документы, указанные в подпунктах "д" и "ж" пункта 4 настоящих Правил, представляются в совет рынка одновременно с заявлением. В случае если заявление представлено в отношении генерирующего объекта, право собственности на который (на его части) подлежит в соответствии с законодательством Российской Федерации государственной регистрации, документы, указанные в подпунктах "д" и "ж" пункта 4 настоящих Правил,

могут быть представлены в совет рынка не позднее 10 рабочих дней с даты представления в совет рынка заявления. В случае повторной квалификации генерирующего объекта документы, указанные в подпунктах "д" и "ж" пункта 4 настоящих Правил, представляются в совет рынка с заявлением.

Оригиналы и (или) копии документов, указанных в пункте 4 настоящих Правил, подписываются (заверяются) уполномоченным лицом заявителя печатью заявителя (при наличии). Оригиналы и (или) копии документов, состоящие более чем из одного листа, должны быть прошиты и пронумерованы.

6. В целях квалификации генерирующего объекта заявитель также вправе приложить к заявлению выписку из схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации о включении генерирующего объекта в схему и программу перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект (выписка подписывается уполномоченным должностным лицом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющего выдачу таких выписок).

7. Если в состав генерирующего объекта - электрической станции входят несколько энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков), то заявление подается в отношении каждой энергоустановки по производству электрической энергии (энергоблока), которая функционирует на основе использования возобновляемых источников энергии либо в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии с иными видами топлива. Если несколько энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков), входящих в состав генерирующего объекта - электрической станции, функционируют на основе использования одного и того же вида возобновляемых источников энергии либо в режиме комбинированного использования одного и того же вида возобновляемых источников энергии с иными видами топлива, то в отношении совокупности указанных энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков) может быть подано одно заявление.

8. В течение 12 месяцев с даты принятия решения об исключении генерирующего объекта из реестра квалифицированных генерирующих объектов повторная квалификация такого генерирующего объекта не допускается, если генерирующий объект исключен из реестра квалифицированных генерирующих объектов по следующим основаниям:

несоответствие квалифицированного генерирующего объекта критерию, указанному в подпункте "а" пункта 3 настоящих Правил;

непредставление собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта совету рынка документов в соответствии с требованиями пункта 22³ настоящих Правил.

9. При получении от заявителя всех надлежащим образом оформленных документов, указанных в пункте 4 настоящих Правил, в порядке и в сроки, которые предусмотрены пунктом 5 настоящих Правил, и при отсутствии в них расхождений совет рынка проводит обследование генерирующего объекта в порядке, утвержденном советом рынка. В целях проведения обследования генерирующего объекта собственник или иной законный владелец такого генерирующего объекта обязан обеспечить доступ представителям совета рынка к генерирующему объекту в соответствии с порядком, утвержденным советом рынка.

В случае необеспечения представителям совета рынка доступа к генерирующему объекту в месте его нахождения для целей его обследования совет рынка составляет акт о недопуске к генерирующему объекту, в котором указывает дату и время, когда произошел факт недопуска, наименование и место нахождения генерирующего объекта, допуск к которому не был обеспечен, и обоснование необходимости такого допуска. Указанный акт составляется в двух экземплярах и подписывается уполномоченными представителями совета рынка и собственником или иным законным владельцем генерирующего объекта либо его уполномоченными представителями. В случае отказа собственника или иного законного владельца генерирующего объекта либо его уполномоченных представителей от подписания акта о недопуске к генерирующему объекту такой отказ должен быть зафиксирован в указанном акте с указанием причин такого отказа.

Совет рынка принимает решение об оставлении заявления без рассмотрения в следующих случаях:

в случае если документы, указанные в пункте 4 настоящих Правил, не представлены в совет рынка в порядке и в сроки, которые предусмотрены пунктом 5 настоящих Правил, или представлены в совет рынка с нарушением порядка, сроков и правил их оформления, предусмотренных пунктом 5 настоящих Правил;

в случае расхождения сведений, содержащихся в документах, указанных в пункте 4 настоящих Правил;

в случае если до истечения срока, указанного в пункте 11 настоящих Правил, в отношении квалифицируемого генерирующего объекта представлено новое заявление;

в случае если представленные документы не содержат сведений, подтверждающих соответствие генерирующего объекта критериям, указанным в пункте 3 настоящих Правил;

в случае подачи заявления о квалификации генерирующего объекта до истечения 12 месяцев с даты принятия в отношении такого генерирующего объекта решения об исключении из реестра квалифицированных генерирующих объектов в связи с несоответствием такого генерирующего объекта критерию, указанному в подпункте "а" пункта 3 настоящих Правил, или в связи с непредставлением собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта совету рынка документов в соответствии с требованиями пункта 22³ настоящих Правил.

В случае принятия решения об оставлении заявления без рассмотрения совет рынка в течение 5 рабочих дней с даты принятия указанного решения направляет заявителю в письменной форме уведомление об оставлении заявления без рассмотрения с указанием основания принятия такого решения. Документы, предоставленные заявителем в целях признания генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом, заявителю не возвращаются.

10. По результатам проверки представленных заявителем документов и проведения обследования генерирующего объекта совет рынка подготавливает экспертное заключение о соответствии или несоответствии генерирующего объекта критериям, указанным в пункте 3 настоящих Правил.";

г) в пункте 11:

в абзаце первом:

слова "указанного в пункте 7" заменить словами "указанного в пункте 10";

слово "решение" заменить словами "одно из следующих решений";

абзац второй дополнить словами ", в случае подтверждения соответствия такого объекта критериям, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил. При этом генерирующий объект признается таковым бессрочно с даты принятия советом рынка соответствующего решения";

в абзаце третьем слова ", либо получения от уполномоченного федерального органа исполнительной власти информации о предоставлении заявителем недостоверных сведений о происхождении элементов оборудования (оборудования в сборе) или работ" исключить;

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"Решение принимается советом рынка в срок, не превышающий 30 рабочих дней с даты представления в совет рынка заявления.";

д) абзац первый пункта 12 изложить в следующей редакции:

"12. Совет рынка направляет в письменной форме заявителю уведомление о принятом решении в течение 5 рабочих дней с даты его принятия. Уведомление об отказе в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом должно содержать основание отказа. Документы, предоставленные заявителем в целях признания генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом, заявителю не возвращаются.";

е) в пункте 13:

в абзаце первом слова "квалификационным свидетельством, в котором указываются следующие сведения" заменить словами "свидетельством о квалификации, в котором указываются в том числе следующие сведения";

абзацы второй и третий признать утратившими силу;

абзац пятый изложить в следующей редакции:

"наименование, место нахождения, установленная генерирующая мощность генерирующего объекта";

после абзаца пятого дополнить абзацами следующего содержания:

"указание на наличие или отсутствие возможности генерирующего объекта функционировать в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива;

идентификационный номер проекта строительства в разделе схемы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, в соответствии с абзацем восемнадцатым пункта 28⁵ Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики (при наличии) - в отношении генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках электрической энергии;

код группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта

на оптовом рынке электрической энергии и мощности, - в отношении генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке;"

в абзаце седьмом слова "Квалификационное свидетельство" заменить словами "Свидетельство о квалификации";

ж) пункт 15 дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае получения советом рынка от уполномоченного федерального органа исполнительной власти заключения о степени локализации генерирующего объекта, содержащего сведения о степени локализации, отличной от степени локализации, внесенной советом рынка в реестр квалифицированных генерирующих объектов и ранее выданное свидетельство о квалификации, совет рынка вносит соответствующие изменения в реестр квалифицированных генерирующих объектов и в течение 10 рабочих дней с даты внесения указанных изменений направляет собственнику или иному законному владельцу генерирующего объекта уведомление о внесенных изменениях с приложением свидетельства о квалификации, содержащего измененную степень локализации.";

з) пункт 16 признать утратившим силу;

и) в пункте 17:

в абзаце первом слова "об исключении квалифицированного генерирующего объекта из реестра квалифицированных генерирующих объектов и о прекращении действия квалификационного свидетельства" заменить словами "о прекращении квалификации генерирующего объекта";

в абзаце втором слова ", уполномоченного собственником" исключить;

в абзаце третьем слова ", кроме случаев, когда такое несоответствие установлено в порядке, предусмотренном пунктом 6 настоящих Правил" исключить;

в абзаце четвертом слово "фактов" заменить словом "факта";

в абзаце пятом:

слова "генерирующему объекту" заменить словами "квалифицированному генерирующему объекту";

слово "расположения" заменить словом "нахождения";

после абзаца пятого дополнить абзацами следующего содержания:

"в случае непредоставления собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта совету рынка документов в соответствии с требованиями раздела IV¹ настоящих Правил;

в случае приобретения права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке электрической энергии и мощности в отношении квалифицированного генерирующего объекта, если генерирующий объект квалифицирован как генерирующий объект, функционирующий на розничных рынках электрической энергии, или в случае лишения права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке электрической энергии и мощности в отношении квалифицированного генерирующего объекта, если генерирующий объект квалифицирован как генерирующий объект, функционирующий на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Решение о прекращении квалификации вступает в силу:

с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором принято такое решение, если решение о прекращении квалификации принято до 20-го числа;

с первого числа 2-го месяца, следующего за месяцем, в котором принято такое решение, если решение о прекращении квалификации принято после 20-го числа.

На основании решения о прекращении квалификации осуществляется внесение соответствующей записи в реестр квалифицированных генерирующих объектов, а свидетельство о квалификации генерирующего объекта, выданное в отношении такого генерирующего объекта, считается аннулированным.";

абзац шестой изложить в следующей редакции:

"Решение о прекращении квалификации генерирующего объекта может быть обжаловано в судебном порядке собственником или иным законным владельцем генерирующего объекта.";

дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если решение о прекращении квалификации генерирующего объекта принято в связи с несоответствием генерирующего объекта критерию, указанному в подпункте "а" пункта 3 настоящих Правил, либо в связи с непредоставлением собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта совету рынка документов в соответствии с требованиями пункта 22³ настоящих Правил, сведения о принятии такого решения вносятся в реестр квалифицированных генерирующих объектов с указанием основания принятия такого решения.";

к) пункт 18 после слов "регулирования тарифов" дополнить словами "и орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации,

осуществляющий разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики этого субъекта Российской Федерации, и сетевую организацию, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединен квалифицированный генерирующий объект,";

л) пункт 19 изложить в следующей редакции:

"19. Совет рынка не позднее 10 рабочих дней после окончания очередного квартала направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса сведения (наименование генерирующего объекта, место нахождения, установленная генерирующая мощность, виды используемых источников энергии) о квалифицированных за прошедший квартал генерирующих объектах.";

м) дополнить разделом IV¹ следующего содержания:

"IV¹. Порядок проверки квалифицированных генерирующих объектов

22¹. Совет рынка не чаще одного раза в 3 месяца и не менее одного раза в 4 года осуществляет проверку квалифицированных генерирующих объектов на соответствие критериям, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил.

Проверка квалифицированного генерирующего объекта не может продолжаться более чем 60 календарных дней. Порядок проведения советом рынка проверки квалифицированных генерирующих объектов утверждается советом рынка.

Проверка квалифицированного генерирующего объекта осуществляется советом рынка путем проверки документов, указанных в пункте 4 настоящих Правил, и иных документов, предусмотренных настоящим пунктом, а также путем обследования квалифицированного генерирующего объекта в месте его нахождения.

Собственник или иной владелец квалифицированного генерирующего объекта обязан обеспечить проведение обследования квалифицированного генерирующего объекта.

Совет рынка осуществляет проверку документов, представленных собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта, на основании запроса.

В случае запроса советом рынка в отношении квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива, информации и документов, предусмотренных пунктом 22³ настоящих Правил, такие информация и документы должны содержать сведения об объемах выработки и потребления электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте (для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках электрической энергии (мощности) и об объеме использования каждого вида топлива для производства электрической энергии или комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на квалифицированном генерирующем объекте за предшествующие 12 календарных месяцев до даты предоставления в совет рынка.

Собственник или иной законный владелец квалифицированного генерирующего объекта обязан представить запрашиваемые документы в срок, который указан в запросе совета рынка и который не может быть менее чем 15 календарных дней с даты получения запроса.

В случае поступления в совет рынка от третьих лиц обращений, заявлений с приложением документов, содержащих данные, свидетельствующие о несоответствии квалифицированного генерирующего объекта критериям, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, совет рынка проводит обследование такого генерирующего объекта по месту его нахождения. В случае если полученные советом рынка обращения, заявления, документы не позволяют установить лицо, обратившееся в совет рынка, а также в случае если указанные обращения, заявления представлены без приложения документов, подтверждающих несоответствие квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, и если документы, приложенные к указанному обращению, заявлению, не содержат данные, свидетельствующие о несоответствии квалифицированного генерирующего объекта указанным критериям, совет рынка не проводит обследование квалифицированного генерирующего объекта.

Собственник или иной законный владелец обязан обеспечить доступ представителям совета рынка к квалифицированному генерирующему объекту в месте его нахождения. В случае необеспечения представителям совета рынка доступа к квалифицированному генерирующему объекту в месте его нахождения для целей его обследования совет рынка составляет

акт о недопуске представителей совета рынка к генерирующему объекту в порядке, предусмотренном абзацем вторым пункта 9 настоящих Правил.

По результатам проверки представленных заявителем документов и проведения обследования квалифицированного генерирующего объекта на соответствие критериям квалификации, указанным в пункте 3 настоящих Правил, совет рынка до истечения срока окончания проверки подготавливает экспертное заключение, содержащее сведения, указанные в пункте 10 настоящих Правил. В случае подтверждения соответствия квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации, указанным в пункте 3 настоящих Правил, в реестр квалифицированных генерирующих объектов вносится соответствующая запись.

22². Собственники или иные законные владельцы квалифицированных генерирующих объектов в случае изменения сведений, представленных при подаче заявления на квалификацию указанных генерирующих объектов, в том числе в случае перехода права собственности либо иного законного основания владения указанным квалифицированным генерирующим объектом, представляют в течение 30 календарных дней со дня указанных изменений в совет рынка уведомление о произошедших изменениях, документы, подтверждающие указанные изменения, а также предусмотренное подпунктом "д" пункта 4 настоящих Правил актуализированное описание квалифицированного генерирующего объекта (в случае изменения сведений, содержащихся в описании генерирующего объекта, представленном при квалификации генерирующего объекта).

22³. Собственники или иные законные владельцы квалифицированных генерирующих объектов, в отношении которых установлена возможность выработки электрической энергии или комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива, представляют в совет рынка не позднее 1 марта очередного календарного года в порядке, установленном советом рынка, заверенные подписью руководителя и главного бухгалтера информацию об объеме использования каждого вида топлива для производства электрической энергии или комбинированной выработки электрической и тепловой энергии за предшествующий календарный год, а также документы, отражающие движение материалов, включая остаток топлива на начало расчетного периода, приход и расход топлива в течение расчетного периода и остаток топлива на конец расчетного периода.

Указанные собственники или иные законные владельцы квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках, также представляют согласованные с сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен квалифицированный генерирующий объект, акты снятия показаний расчетных приборов учета, оформленные в отношении объекта по производству электрической энергии, в состав которого входит квалифицированный генерирующий объект, и содержащие сведения об объемах выработанной и потребленной за предыдущий календарный год электрической энергии на каждом объекте по производству электрической энергии (мощности), расположенном в границах балансовой принадлежности генерирующего объекта - электрической станции, в состав которого входит квалифицированный генерирующий объект, определенные на основании показаний приборов учета, расположенных в местах присоединения таких объектов по производству электрической энергии (мощности) к энергопринимающим устройствам и (или) иным объектам электроэнергетики данного производителя.

22⁴. Совет рынка в течение 15 рабочих дней проводит проверку документов, представленных в соответствии с пунктом 22³ настоящих Правил, определяет долю использования возобновляемых источников энергии в объеме энергетических ресурсов, использованных для выработки электрической энергии или комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в порядке, установленном Правилами ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектов."

3. В Правилах разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2014, № 9, ст. 907; 2015, № 5, ст. 827):

а) в пункте 28:

абзац первый дополнить словами "следующие разделы";

в подпункте "г":

слова "и выводу из эксплуатации" исключить;

дополнить словами ", в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется или осуществляется на розничных рынках";

б) пункт 28¹ изложить в следующей редакции:

"28¹. Включение генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона, осуществляется по итогам отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - отбор проектов), проведение которого осуществляется при соблюдении следующих принципов:

на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - минимизация роста цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для конечных потребителей розничного рынка электрической энергии (мощности), а также непревышение, за исключением предусмотренного абзацем семнадцатым пункта 28⁵ настоящих Правил случая, совокупного прогнозного объема производства электрической энергии (мощности) генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии, которые включены в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона, величины, равной 5 процентам совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации и технологически связанных с Единой энергетической системой России, определенного в сводном прогнозируемом балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на год, в котором проводится отбор проектов. В случае если в сводном прогнозируемом балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации совокупный прогнозируемый объем потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций представлен обобщенно

по нескольким субъектам Российской Федерации, то прогнозный объем производства электрической энергии (мощности) генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии, которые включены в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона, не должен превышать величины, равной произведению 5 процентов совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций в указанных субъектах Российской Федерации и доли прогнозного годового объема потребления электрической энергии в субъекте Российской Федерации, для которого разрабатывается схема и программа развития электроэнергетики, в совокупном объеме прогнозного потребления таких субъектов Российской Федерации;

на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - снижение в результате реализации инвестиционного проекта стоимости электрической энергии (мощности) на соответствующей территории;

минимизация экологического ущерба;

публичность и открытость.

В предусмотренный подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона включаются существующие и планируемые к строительству генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, проекты строительства которых отобраны по итогам отбора проектов (далее - генерирующий объект, проект строительства которого отобран по итогам отбора проектов), а также генерирующие объекты, указанные в подпункте "а" пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", за исключением существующих и планируемых к строительству генерирующих объектов, в отношении которых выполняется хотя бы одно из следующих условий:

с указанной в предусмотренном подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил разделе схемы развития электроэнергетики региона плановой даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, проект строительства которого отобран по итогам отбора проектов, истекло 15 лет, если территория субъекта Российской Федерации, на которой планировалось строительство данного генерирующего объекта, относится к территориям, объединенным в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

с указанной в предусмотренном подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил разделе схемы развития электроэнергетики региона даты, когда в отношении квалифицированного генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, истекло 15 лет, если территория субъекта Российской Федерации, на которой планировалось строительство данного генерирующего объекта, относится к территориям, объединенным в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

с указанной в предусмотренном подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил разделе схемы развития электроэнергетики региона плановой даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, проект строительства которого отобран по итогам отбора проектов, истек срок возврата инвестиционного капитала, указанный в заявке на участие в отборе проектов, если территория субъекта Российской Федерации, на которой планировалось строительство данного генерирующего объекта, относится к территориям технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем или к территориям, технологически не связанным с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

в соответствии с пунктом 28⁷ настоящих Правил принято решение об исключении генерирующего объекта, проект строительства которого

отобран по итогам отбора проектов, из указанного в подпункте "г" пункта 28 раздела схемы развития электроэнергетики региона.";

в) дополнить пунктами 28² - 28⁷ следующего содержания:

"28². Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации (далее - уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации), вправе принять решение о проведении отбора проектов строительства генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в приложении № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (далее - Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии), с учетом положений настоящего пункта.

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принять решение о проведении отбора проектов при условии непревышения совокупного прогнозного объема производства электрической энергии (мощности) генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии, которые включены в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона на дату принятия решения о проведении отбора проектов, величины, равной 5 процентам совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации, определенного в сводном прогножном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на календарный год, в котором планируется проведение отбора проектов.

В случае принятия решения о проведении отбора проектов уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации проводит такой отбор проектов в срок до 31 марта соответствующего календарного года. Для проведения отбора проектов уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации создается конкурсная комиссия. Состав конкурсной комиссии, сроки и порядок ее работы утверждаются уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации с учетом положений настоящих Правил.

В случае принятия решения о проведении отбора проектов уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации не менее чем за 60 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов на официальном сайте в сети Интернет, а также в печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъектов Российской Федерации опубликовываются официальные материалы органов государственной власти субъектов Российской Федерации, опубликовывает следующую информацию, которая не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов:

- а) даты начала и окончания отбора проектов;
- б) даты и время начала и окончания подачи заявок;
- в) адрес, по которому принимаются заявки, или способы подачи электронных документов, если прием заявок предусмотрен в электронной форме, а также время приема заявок;
- г) контактные данные представителя уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, наделенного правом давать разъяснения о сроках и порядке проведения отбора проектов, требованиях к содержанию и подаче заявок, а также по иным вопросам, связанным с проведением отбора проектов;
- д) указание на место нахождения территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России, или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, расположенных на территории субъекта Российской Федерации;
- е) указание на тип территории (технологически связанная с Единой энергетической системой России, технологически не связанная с Единой энергетической системой России или технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система), для которой проводится отбор проектов;

ж) указание на место нахождения территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России, или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы на территории субъекта Российской Федерации, для которой проводится отбор проектов, - для проведения отбора проектов на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России;

з) предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору, выраженный в мегаватт-часах в год и определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации с учетом положений абзаца третьего пункта 28¹ настоящих Правил;

и) предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, установленные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, - для проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

к) предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, не превышающие средневзвешенного значения регулируемых цен (тарифов) для производителей электрической энергии, учтенных в прогнозном балансе территории или энергетической системы, для которой проводится отбор проектов, на календарный год, в котором проводится отбор проектов, - для проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

л) целевые показатели локализации генерирующего оборудования, установленные Правительством Российской Федерации в зависимости от вида генерирующих объектов, - для проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов на территориях субъектов

Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

м) требования к содержанию заявки, указанные в пункте 28⁴ настоящих Правил, а также порядок подачи заявки;

н) дата, время и место вскрытия конкурсной комиссией конвертов с заявками на участие в отборе проектов.

Срок подачи заявки не может быть менее 5 рабочих дней до даты окончания подачи заявок на участие в отборе проектов, установленной уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации. При этом дата окончания подачи заявок на участие в отборе проектов не может быть установлена ранее 10 марта и позднее 15 марта года проведения отбора проектов.

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на отбор проектов может быть заявлен только проект строительства генерирующего объекта, установленная мощность которого равна или более 300 кВт и менее 25 МВт.

28³. К участию в отборе проектов не допускаются:

юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, данные о которых содержатся в реестре лиц, генерирующие объекты (проекты по строительству генерирующих объектов) которых исключены из предусмотренного подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого проводится такой отбор;

юридическое лицо (юридические лица), созданное (созданные) в результате реорганизации юридического лица, указанного в абзаце втором настоящего пункта;

юридическое лицо, в котором доля прямого и (или) косвенного участия указанного в абзаце втором настоящего пункта юридического лица или индивидуального предпринимателя составляет более 50 процентов;

юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, которые прямо и (или) косвенно участвуют в указанном в абзаце втором

настоящего пункта юридическом лице, и доля такого участия составляет более 25 процентов;

юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, в отношении которых установлена недостоверность заверений об отсутствии на дату подачи заявки обстоятельств взаимозависимости с юридическими лицами, указанными в абзацах втором - пятом настоящего пункта.

Сведения о юридических лицах или индивидуальных предпринимателях, действия (бездействие) которых явились в соответствии с пунктом 28⁷ настоящих Правил основанием для исключения генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующего объекта) из предусмотренного подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, вносятся в реестр лиц, генерирующие объекты (проекты по строительству генерирующих объектов) которых исключены из предусмотренного подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, ведение которого осуществляет уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации. В указанный реестр включаются следующие сведения об участниках отборов проектов:

данные о лице, действия (бездействие) которого явились в соответствии с пунктом 28⁷ настоящих Правил основанием для исключения генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующего объекта) из предусмотренного подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики субъекта региона (полное наименование юридического лица, его место нахождения с указанием наименования муниципального образования, адрес юридического лица в соответствии со сведениями, содержащимися в Едином государственном реестре юридических лиц, основной государственный регистрационный номер, если таким лицом является юридическое лицо; фамилия, имя и отчество (если имеется), основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, адрес его регистрации по месту жительства, если таким лицом является индивидуальный предприниматель);

идентификационные номера проектов, которые ранее были включены в предусмотренный подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона по итогам отборов проектов на территории субъекта Российской Федерации,

в котором проводится такой отбор, и основания, предусмотренные пунктом 28⁷ настоящих Правил, в соответствии с которыми такие проекты были исключены из указанного раздела схемы развития электроэнергетики региона.

Указанные сведения уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вносит в реестр не позднее 5 рабочих дней с даты принятия решения об исключении проекта (генерирующего объекта) соответствующей организации или индивидуального предпринимателя из схемы развития электроэнергетики региона.

Реестр лиц, генерирующие объекты (проекты по строительству генерирующих объектов) которых исключены из предусмотренного подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, подлежит опубликованию на официальном сайте уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в сети Интернет.

Сведения о юридических лицах или индивидуальных предпринимателях, действия (бездействие) которых явились в соответствии с пунктом 28⁷ настоящих Правил основанием для исключения генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующего объекта) из предусмотренного подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, подлежат исключению из реестра лиц, генерирующие объекты (проекты по строительству генерирующих объектов) которых исключены из предусмотренного подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, в порядке, установленном настоящим пунктом, при одновременном соблюдении следующих условий:

в отношении указанных в абзаце двенадцатом настоящего пункта юридических лиц и индивидуальных предпринимателей истекли 5 лет с даты исключения из предусмотренного подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики указанного субъекта Российской Федерации последнего из генерирующих объектов (проектов по строительству генерирующих объектов), указанных в абзаце втором настоящего пункта;

указанными в абзаце двенадцатом настоящего пункта юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями обеспечены ввод в эксплуатацию других генерирующих объектов, проекты по строительству которых были включены в предусмотренный подпунктом "г" пункта 28

настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики указанного субъекта Российской Федерации или других субъектов Российской Федерации, а также их квалификация в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии.

При получении уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации от лица, указанного в абзаце втором настоящего пункта и соответствующего условиям, указанным в абзаце тринадцатом настоящего пункта, документов, подтверждающих ввод в эксплуатацию и квалификацию генерирующих объектов, включенных в предусмотренный подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики указанного субъекта Российской Федерации или других субъектов Российской Федерации и принадлежащих на праве собственности или ином законном основании указанному лицу, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации осуществляет проверку соответствия указанного лица условию, предусмотренному абзацем четырнадцатым настоящего пункта, в течение 5 рабочих дней с даты получения указанных документов. В случае если по итогам указанной проверки подтверждается выполнение лицом, указанным в абзаце втором настоящего пункта, условий, предусмотренных абзацами тринадцатым и четырнадцатым настоящего пункта, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации исключает из реестра лиц, генерирующие объекты (проекты по строительству генерирующих объектов) которых исключены из предусмотренного подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, сведения о таком лице в течение 3 рабочих дней со дня окончания срока указанной проверки.

28⁴. Организации и индивидуальные предприниматели, намеренные принять участие в отборе проектов, в течение установленного срока подачи заявок на отбор проектов в порядке, опубликованном в соответствии с требованиями подпункта 2 пункта 28² настоящих Правил, вправе направить в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации заявки на участие в отборе проектов.

Каждая заявка на участие в отборе проектов должна содержать:

а) данные о подавшем заявку лице (далее - участник отбора):

полное наименование юридического лица, его место нахождения с указанием наименования муниципального образования, адрес юридического лица в соответствии со сведениями, содержащимися в

Едином государственном реестре юридических лиц, основной государственный регистрационный номер, если заявка подается юридическим лицом;

фамилию, имя и отчество (если имеется), основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, адрес его регистрации по месту жительства, если заявка подается индивидуальным предпринимателем;

б) наименование проекта строительства генерирующего объекта;

в) плановую дату ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, которая не может наступить позднее 31 декабря календарного года, наступающего через 4 года после года, в котором проводится текущий отбор проектов;

г) плановый объем установленной мощности генерирующего объекта. В отношении проектов строительства генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, плановый объем установленной мощности генерирующего объекта должен быть равен или более 300 кВт и менее 25 МВт;

д) плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), выраженный в мегаватт-часах в год, который не может превышать определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с подпунктом "з" пункта 28² настоящих Правил предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору;

е) вид генерирующего объекта, соответствующий одному из видов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных приложением № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии;

ж) муниципальное образование, в котором планируется реализация проекта;

з) плановую величину стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестиционного капитала, которая не может превышать опубликованного в соответствии с подпунктами "и" и "к" пункта 28² настоящих Правил для соответствующих

вида генерирующего объекта и планового года ввода генерирующего объекта в эксплуатацию предельного максимального уровня цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте;

и) плановый срок возврата инвестиционного капитала - в отношении проектов строительства генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

к) плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования, который не может быть ниже установленного Правительством Российской Федерации и опубликованного в соответствии с подпунктом "л" пункта 28² настоящих Правил целевого показателя локализации производства генерирующего оборудования для соответствующего вида генерирующего объекта, указанного в заявке в соответствии с подпунктом "е" настоящего пункта, - в отношении проектов строительства генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

л) заверение об отсутствии на дату подачи заявки обстоятельств взаимозависимости с организациями, ранее не исполнившими обязательства по строительству на территории субъекта Российской Федерации двух или более генерирующих объектов по итогам проводимого в соответствии с пунктом 28² настоящих Правил отбора проектов.

К заявке на участие в отборе проектов прилагаются:

учредительные документы в редакции, действующей на дату подачи заявления, а также документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица, - для юридических лиц;

документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей записи

о государственной регистрации заявителя в качестве индивидуального предпринимателя - для индивидуальных предпринимателей.

В случае несоответствия заявки на участие в отборе проектов или участника отбора, подавшего заявку, требованиям, предусмотренным настоящими Правилами, соответствующий проект к отбору не допускается.

Если в составе генерирующего объекта - электрической станции планируется строительство нескольких энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков), то заявки на участие в отборе проектов подаются отдельно в отношении каждой энергоустановки по производству электрической энергии (энергоблока), которая функционирует на основе использования возобновляемых источников энергии либо в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии с иными видами топлива, в том числе с иными видами возобновляемых источников энергии. При этом, если несколько энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков), входящих в состав проекта строительства генерирующего объекта - электрической станции, функционируют на основе использования одного и того же вида возобновляемого источника энергии либо в режиме комбинированного использования одного и того же вида возобновляемых источников энергии с иными видами топлива, то в отношении совокупности указанных энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков) может быть подана одна заявка на участие в отборе проектов.

28⁵. Участники отбора подают заявки на участие в отборе проектов и прилагаемые к ним документы в запечатанных конвертах, не позволяющих просматривать содержание заявок до вскрытия. На конверте указываются наименование отбора проектов и год его проведения, позволяющие определить отбор проектов, на участие в котором подается заявка.

Каждый конверт с заявкой на участие в отборе проектов, поступивший в срок, регистрируется уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации. При этом отказ в приеме и регистрации конверта с заявкой на участие в отборе проектов, на котором не указана информация о подавшем его лице, и требование о предоставлении соответствующей информации не допускаются.

Участник отбора вправе подать только одну заявку на участие в отборе проектов в отношении одного проекта.

Прием заявок на участие в отборе проектов прекращается в последний день подачи заявок на участие в отборе проектов со времени окончания подачи таких заявок.

Конверт с заявкой на участие в отборе проектов, поступивший после истечения срока подачи заявок на участие в отборе проектов, не вскрывается, и в случае если на конверте с такой заявкой указана информация о подавшем ее лице, в том числе почтовый адрес, возвращается такому лицу.

В случае если по окончании срока подачи заявок на участие в отборе проектов не подано ни одной заявки на участие в отборе проектов, отбор проектов признается несостоявшимся.

Конкурсная комиссия вскрывает конверты с заявками на участие в отборе проектов в дату и время в соответствии с подпунктом "н" пункта 28² настоящих Правил. Конверты с заявками на участие в отборе проектов вскрываются публично в месте, в порядке и в соответствии с процедурами, которые указаны в опубликованной информации о проведении отбора проектов. Вскрытие всех поступивших конвертов с заявками на участие в отборе проектов осуществляется в один день. Представители каждого из участников отбора, представивших конкурсную заявку, вправе присутствовать на процедуре вскрытия конкурсной комиссией поступивших конвертов с заявками на участие в отборе проектов.

Конкурсная комиссия вскрывает конверты с заявками на участие в отборе проектов, если такие конверты с заявками поступили до истечения срока подачи заявок на участие в отборе проектов в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта. В случае установления факта подачи одним участником отбора проектов двух и более заявок на участие в отборе проектов в отношении одного и того же проекта при условии, что поданные ранее этим участником заявки на участие в отборе проектов не отозваны, все заявки на участие в отборе проектов этого участника, поданные в отношении одного и того же проекта, не рассматриваются и возвращаются этому участнику.

Протокол вскрытия конвертов с заявками на участие в отборе проектов ведется конкурсной комиссией, подписывается всеми присутствующими членами комиссии непосредственно после вскрытия таких конвертов и не позднее рабочего дня, следующего за днем подписания этого протокола, подлежит опубликованию уполномоченным

органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации на его официальном сайте в сети Интернет. Протокол вскрытия конвертов с заявками на участие в отборе проектов должен содержать следующие сведения:

фамилия, имя, отчество присутствующих на процедуре вскрытия конвертов;

общее количество поступивших заявок на участие в отборе проектов и перечень участников отбора, представивших заявки, с их адресами;

указание на заявки, которые были поданы с нарушением срока или не были запечатаны соответствующим образом;

информация, которая была оглашена в ходе процедуры (в обязательном порядке оглашаются плановые величины стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии, плановые объемы производства электрической энергии (мощности), а также указание на перечень отсутствующих документов (сведений), предоставление которых было обязательным в соответствии с опубликованной информацией о проведении конкурсного отбора проектов.

Заявки на участие в отборе проектов рассматриваются не позднее даты окончания отбора проектов, указанной в опубликованной информации о проведении отбора проектов.

Заявка на участие в отборе проектов признается надлежащей, если такая заявка и подавший ее участник отбора соответствуют требованиям, указанным в опубликованной информации о проведении отбора проектов. Заявки, признанные ненадлежащими, отклоняются.

Заявки на участие в отборе проектов, признанные надлежащими, отбираются последовательно, начиная с проектов, в отношении которых указаны наименьшие плановые величины стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии. В случае если в отношении двух и более проектов в заявках указаны одинаковые плановые величины стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии, то сначала отбираются проекты с наиболее ранним сроком подачи заявки.

Если сумма заявленных плановых годовых объемов производства электрической энергии (мощности) с использованием планируемых к строительству генерирующих объектов превышает предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору, то проекты отбираются до наступления равенства (превышения) суммы заявленных плановых объемов производства электрической энергии (мощности) на планируемых к строительству генерирующих

объектах и предельного годового объема производства электрической энергии (мощности), доступного к отбору. Если сумма заявленных плановых объемов производства электрической энергии (мощности) на планируемых к строительству генерирующих объектах превысила предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору, более чем на 10 процентов, то из числа проектов исключаются проекты с наибольшей (среди заявленных в отношении отобранных проектов) плановой величиной стоимости производства электрической энергии.

По результатам отбора проектов уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации формируется перечень отобранных проектов, в котором в отношении каждого проекта указываются идентификационный номер проекта, присваиваемый проекту уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, и следующие указанные участником отбора в заявке на участие в отборе проектов данные:

а) сведения об участнике отбора проектов (полное наименование юридического лица, его место нахождения с указанием наименования муниципального образования, адрес юридического лица в соответствии со сведениями, содержащимися в Едином государственном реестре юридических лиц, основной государственный регистрационный номер, если заявка подается юридическим лицом; фамилия, имя и отчество (если имеется), основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, адрес его регистрации по месту жительства, если заявка подается индивидуальным предпринимателем);

б) наименование проекта;

в) указание на место нахождения территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России, или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы на территории субъекта Российской Федерации, для которой проводится отбор проектов, - в случае проведения отбора проектов на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России; или указание на то, что строительство генерирующего объекта планируется на территории, технологически связанной с Единой энергетической системой России (без указания планируемого места расположения генерирующего объекта), - в случае проведения отбора

проектов на территории, технологически связанной с Единой энергетической системой России;

г) плановый объем установленной мощности генерирующего объекта;

д) вид соответствующего генерирующего объекта;

е) плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), выраженный в мегаватт-часах в год;

ж) плановая величина стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестиционного капитала;

з) плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию;

и) плановый срок возврата инвестиционного капитала - для проектов строительства генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

к) год проведения отбора проектов.

28^б. Результаты рассмотрения заявок на участие в отборе проектов и результаты отбора проектов уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации фиксирует в протоколе рассмотрения заявок на участие в отборе проектов.

Перечень отобранных проектов, а также копия протокола рассмотрения заявок на участие в отборе проектов подлежат опубликованию уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации на его официальном сайте в сети Интернет не позднее 15 дней с даты окончания срока приема заявок на участие в отборе проектов. Перечень отобранных проектов также подлежит опубликованию в указанный срок в печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъекта Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти субъекта Российской Федерации.

Информация о планируемых к строительству генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных в соответствии с настоящим пунктом, включается в предусмотренный подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона, утверждаемой

в календарном году, в котором проведен отбор указанных проектов, а также в последующие годы с учетом положений абзацев шестого - девятого пункта 28¹ настоящих Правил, с указанием сведений, опубликованных по результатам отбора проектов в соответствии с настоящим пунктом.

Не позднее 10 дней с даты утверждения схемы и программы развития электроэнергетики региона уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации направляет в совет рынка копию утвержденных схемы и программы развития электроэнергетики региона или выписку из нее, содержащую информацию, предусмотренную настоящим пунктом, о всех генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, включенных в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона. Указанный документ должен быть заверен (подписан) уполномоченным лицом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющего разработку схемы и программы развития электроэнергетики такого субъекта Российской Федерации.

Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации публикует на официальном сайте в сети Интернет перечень существующих и планируемых к строительству генерирующих объектов, включенных в предусмотренный подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона, с указанием в отношении каждого генерирующего объекта сведений, предусмотренных подпунктами "а" - "к" пункта 28⁵ настоящих Правил, не позднее 5 календарных дней с даты внесения изменения в предусмотренный подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона.

28⁷. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации исключает генерирующий объект (проект по строительству генерирующего объекта) из указанного в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики региона в случае наступления хотя бы одного из следующих условий:

нарушение срока ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, строительство которого предусмотрено указанным проектом, более чем на 24 месяца с даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в предусмотренном подпунктом "г" пункта 28 настоящих Правил разделе схемы развития электроэнергетики региона;

повторное прекращение квалификации генерирующего объекта в связи с нарушением в отношении такого генерирующего объекта критерия, указанного в подпункте "а" пункта 3 Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, или в связи с непредставлением собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта в совет рынка документов в соответствии с требованиями пункта 22³ Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии;

непризнание генерирующего объекта квалифицированным в течение 2 лет с даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию;

представление недостоверных сведений, предусмотренных подпунктом "л" пункта 28² настоящих Правил, в заявке, поданной в отношении соответствующего проекта;

двукратное непредставление в соответствии с требованиями настоящего пункта в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации владельцем генерирующего объекта, с даты ввода в эксплуатацию которого прошло более 14 календарных месяцев и сведения о котором включены в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации по результатам проведенного в соответствии с настоящими Правилами после 31 декабря 2020 г. отбора проектов, копий документов, полученных от гарантирующего поставщика в соответствии с пунктом 65² Основных положений 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", и содержащих данные за предыдущий календарный год об объемах продажи электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, сетевым организациям в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства (далее соответственно - копии уведомлений от гарантирующего поставщика, Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии).

Проект исключается из указанного в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики региона не позднее 10 рабочих дней с даты выявления обстоятельства, при наступлении которого проект подлежит исключению из указанного в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздела схемы развития электроэнергетики региона.

Владелец генерирующего объекта, с даты ввода в эксплуатацию которого прошло более 14 календарных месяцев и сведения о котором включены в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона, по результатам проведенного в соответствии с настоящими Правилами после 31 декабря 2020 г. отбора проектов ежегодно, не позднее 1 марта, представляет в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации копии уведомлений от гарантирующего поставщика.

Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации не позднее 30 календарных дней с даты предоставления указанных в настоящем пункте копий уведомлений от гарантирующего поставщика на основании содержащейся в таких документах информации определяет объем продажи электрической энергии, произведенной на генерирующем объекте, сетевым организациям в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства за предыдущий календарный год. В случае если определенный в соответствии с настоящим пунктом суммарный объем продажи электрической энергии, произведенной на генерирующем объекте, сетевым организациям в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства за предыдущий календарный год составляет менее 80 процентов планового объема производства электрической энергии, указанного в схеме развития электроэнергетики региона, плановый объем производства электрической энергии на таком генерирующем объекте, указываемый в схеме развития электроэнергетики региона при ее очередном утверждении, подлежит уменьшению до величины, равной произведению коэффициента 1,25, рассчитанного в соответствии с настоящим пунктом суммарного объема продажи электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, сетевым организациям в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства за предыдущий календарный год.

В случае однократного непредставления указанных в настоящем пункте копий уведомлений от гарантирующего поставщика в соответствии

с требованиями настоящего пункта плановый объем производства электрической энергии на таком генерирующем объекте, указываемый в схеме развития электроэнергетики региона при ее очередном утверждении, подлежит уменьшению на 20 процентов.

После ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, проект строительства которого включен в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вносит сведения о фактическом месте расположения генерирующего объекта в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона в течение 30 дней с даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию.

Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в течение 30 дней с даты получения сведений и заверенной надлежащим образом копии соглашения о передаче прав и обязанностей, указанных в пункте 42¹ 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", вносит в раздел схемы развития электроэнергетики региона, указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил, в отношении соответствующего генерирующего объекта сведения о производителе, являющемся продавцом по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии (мощности), указанных в абзаце пятом пункта 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации уведомляет в письменной форме совет рынка о вносимых изменениях в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона в течение 5 рабочих дней с даты принятия решения о внесении таких изменений.";

г) в пункте 34:

после слов "возобновляемых источников энергии," дополнить словами "и (или) в целях заключения в отношении такого генерирующего объекта договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии

(мощности), указанного в абзаце пятом пункта 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии,";

после слов "собственнику или иному законному владельцу, уполномоченному собственником указанного генерирующего объекта," дополнить словами "а до ввода генерирующего объекта в эксплуатацию - участнику отбора проектов".

4. 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; 2015, № 44, ст. 6132; № 46, ст. 6394; 2020, № 11, ст. 1559):

а) в абзаце первом пункта 202 слова "2015 году" заменить словами "2020 году";

б) пункт 203 изложить в следующей редакции:

"203. Информация, опубликованная в соответствии с подпунктом 4 пункта 202 настоящих Правил, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов.

Дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 10 июня¹ календарного года проведения отбора проектов (позднее 1 декабря - для отбора, проводимого в 2020 году). Дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов, проводимом в 2020 году, не может быть определена ранее 10 ноября 2020 г."

5. В Основах 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; 2015, № 37, ст. 5153; 2017, № 47, ст. 6978; 2019, № 6, ст. 527):

а) абзац десятый пункта 7 после слов "учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования" дополнить словами ", если иное не установлено настоящим документом";

б) в пункте 33¹:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"33¹. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с утвержденными Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (далее - квалифицированный генерирующий объект) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливают с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.), и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее - долгосрочная цена (тариф), на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:"

в абзаце пятом слова ", функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" исключить;

после абзаца шестого дополнить абзацем следующего содержания:

"Цены (тарифы) или предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются регулирующим органом в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.";

абзацы седьмой - десятый заменить текстом следующего содержания:

"Базовый размер инвестированного капитала при установлении долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, который

включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки схем и программ развития электроэнергетики), до 5 февраля 2015 г., определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов как величина, равная минимуму из:

затрат на строительство квалифицированного генерирующего объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;

произведения величины установленной мощности генерирующего объекта и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта.

Базовый размер инвестированного капитала при установлении долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, который включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации по результатам конкурсного отбора проектов, проведенного в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.), определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов как величина, равная минимуму из:

затрат на строительство такого квалифицированного генерирующего объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;

произведения величины установленной мощности генерирующего объекта и величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной по итогам отбора проектов генерирующих объектов по производству электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики;

произведения величины установленной генерирующей мощности такого квалифицированного генерирующего объекта и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта.

Для квалифицированного генерирующего объекта, впервые включенного в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации с 5 февраля 2015 г., базовый размер инвестированного капитала для установления долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, признается равным нулю в случае отсутствия в разделе схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, информации об указанном генерирующем объекте, предусмотренной подпунктом "б" пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта установление регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) ранее осуществлялось методом экономически обоснованных затрат, то установление цен (тарифов) на электрическую

энергию (мощность), производимую на указанном квалифицированном генерирующем объекте, на очередной год долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки должно осуществляться регулирующим органом на основании остаточной величины инвестированного капитала с учетом ежегодного возврата капитала.";

после абзаца тринадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"Доходы, недополученные регулируемой организацией в периоде регулирования, на который была установлена цена (тариф) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с расхождением фактического объема выработки электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте в указанном периоде регулирования с объемом выработки электрической энергии, учтенным при установлении цены (тарифа) на указанный период регулирования, не учитываются регулирующим органом при установлении цены (тарифа) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на следующие периоды регулирования.";

в абзацах четырнадцатом и восемнадцатом слова "или торфа" исключить;

в абзаце двадцать третьем слова "начала поставки электрической энергии указанным генерирующим объектом по договорам продажи электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 64 Основных положений 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" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)" заменить словами ", в котором впервые получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства)";

в абзацах двадцать четвертом и двадцать пятом слова "начала поставки электрической энергии указанным генерирующим объектом по

договорам продажи электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии" заменить словами ", в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства)";

абзац двадцать шестой изложить в следующей редакции:

"0,45 - для генерирующего объекта, функционирующего на основе биомассы, биогаза, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении соответственно генерирующих объектов, функционирующих на основе биомассы, биогаза, и в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства);";

в абзаце двадцать седьмом слова "начала поставки электрической энергии указанным генерирующим объектом по договорам продажи электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии" заменить словами ", в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства)";

в абзаце тридцать девятом слова ", функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа," исключить;

в абзаце сороковом слова ", функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" исключить;

в абзаце сорок первом слова ", функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" исключить;

в абзаце пятидесятом слова ", функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа," исключить;

в абзаце пятьдесят первом слова "По истечении срока" заменить словами "На розничных рынках на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности по истечении срока";

после абзаца пятьдесят первого дополнить абзацем следующего содержания:

"На розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, по истечении

срока возврата инвестированного капитала, определенного в соответствии с настоящим пунктом, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают в отношении квалифицированных генерирующих объектов цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на уровне одного рубля за мегаватт-час.";

в) дополнить пунктом 33² следующего содержания:

"33². Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с утвержденными Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливают предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, с учетом следующих особенностей:

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются регулирующим органом в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации после 31 декабря 2020 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, рассчитываются для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта, на основании

утверждаемых Правительством Российской Федерации типовых капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии;

в случае если в отношении какого-либо вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект, Правительством Российской Федерации не определены типовые капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, предельный и максимальный уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую таким видом генерирующего объекта с соответствующим годом ввода в эксплуатацию и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются на уровне 1 рубля за 1 мегаватт-час;

коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, принимается равным 1;

при определении размера приведенного инвестированного капитала показатель приведения принимается равным 1,5 - для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков воды, и 1 - для остальных генерирующих объектов;

норма доходности инвестированного капитала принимается на уровне 12 процентов;

срок возврата инвестированного капитала принимается равным 15 годам;

объем выработки электрической энергии, используемый для определения предельных максимальных уровней цен (тарифов), рассчитывается исходя из установленного пунктом 33¹ настоящего документа нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего вида генерирующих объектов;

ставка налога на имущество для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне предельного значения ставки налога на имущество

организаций, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации;

ставка налога на прибыль для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне максимального значения налоговой ставки по налогу на прибыль организаций, установленной Налоговым кодексом Российской Федерации.";

г) в абзаце двенадцатом пункта 81 слова "производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка" заменить словами "продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах."

6. 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; 2015, № 5, ст. 827; 2017, № 45, ст. 6674; 2020, № 17, ст. 2795):

а) в пункте 5:

в абзаце третьем слова "или торфа" исключить;

абзац четвертый после слов "квалифицированных генерирующих объектах," дополнить словами "впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов, проведенных

в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики) после 31 декабря 2020 г.);";

после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"поставка электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., осуществляется по ценам, определенным в договорах, заключаемых с такими сетевыми организациями в соответствии с пунктом 65^{1.2} настоящего документа.";

б) в абзаце пятом пункта 64 слова "пунктом 65¹" заменить словами "пунктами 65^{1.1}, или 65^{1.2}, или 65^{1.3}";

в) в пункте 65¹:

в абзацах первом и втором слова "на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" исключить;

после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"С 1 января 2022 г. указанные сетевые организации приобретают в первую очередь в целях компенсации потерь электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, только в случае, если такие генерирующие объекты включены в раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики.";

абзацы четвертый - десятый заменить текстом следующего содержания:

"Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии (мощности), указанный в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, прекращается в следующих случаях:

в случае вступления в силу решения о прекращении квалификации генерирующего объекта, принятого в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на

основе использования возобновляемых источников энергии" (далее - Правила квалификации), - с даты вступления в силу указанного решения;

в случае исключения генерирующего объекта из раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, - с даты исключения генерирующего объекта из указанного раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона.

Владелец генерирующего объекта, включенного в раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, имеющий намерение заключить с указанными сетевыми организациями договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, в отношении квалифицированного генерирующего объекта, предоставляет сетевым организациям следующие документы:

правоустанавливающие и иные документы заявителя (учредительные документы заявителя в редакции, действующей на дату подачи заявления, а также документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица, или документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей записи о государственной регистрации заявителя в качестве индивидуального предпринимателя, свидетельство о постановке заявителя на учет в налоговом органе, документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление от имени заявителя, - выписка из протокола (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание договора, если договор подписывает не руководитель, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин);

выписка из раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития

электроэнергетики, содержащая сведения о генерирующем объекте, в отношении которого выражено намерение заключить договор;

документы, подтверждающие признание генерирующего объекта квалифицированным в соответствии с Правилами квалификации;

документы, подтверждающие право собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иные законные права владения и (или) пользования, предусмотренные законодательством Российской Федерации) на генерирующий объект;

документы, подтверждающие технологическое присоединение (в том числе и опосредованно) генерирующего объекта в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением случаев заключения указанного договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен указанный генерирующий объект;

документы о допуске в эксплуатацию приборов учета.

Сетевая организация, с которой заключен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям генерирующего объекта, включенного в указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, и сетевая организация, в отношении которой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определена наибольшая величина годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в той же зоне деятельности гарантирующего поставщика, в которой расположены точки присоединения по договору технологического присоединения указанного генерирующего объекта, заключают договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, до даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию с лицом, заявка которого была отобрана по итогам отбора проектов, в отношении указанного в такой заявке генерирующего объекта, информация о котором включена в раздел схемы и программы развития

электроэнергетики региона, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

Указанное в абзаце двенадцатом настоящего пункта лицо, заявка которого была отобрана по итогам отбора проектов, имеющее намерение заключить с указанными сетевыми организациями договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, в отношении планируемого к строительству генерирующего объекта, предоставляет сетевым организациям следующие документы:

правоустанавливающие и иные документы заявителя (учредительные документы заявителя в редакции, действующей на дату подачи заявления, а также документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица, или документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей записи о государственной регистрации заявителя в качестве индивидуального предпринимателя, свидетельство о постановке заявителя на учет в налоговом органе, документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление от имени заявителя, - выписка из протокола (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание договора, если договор подписывает не руководитель, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин);

выписка из раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, содержащая сведения о планируемом к строительству объекте, в отношении которого выражено намерение заключить указанный договор;

копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям генерирующего объекта, включенного в указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, и сетевая организация, за

исключением случаев заключения указанного договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии с сетевой организацией, с которой заключен указанный договор об осуществлении технологического присоединения.";

г) после пункта 65¹ дополнить пунктами 65^{1.1} - 65^{1.3} следующего содержания:

"65^{1.1}. Существенными условиями договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанных в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, заключаемых после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" в отношении генерирующих объектов, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.), электрической энергии (мощности), являются:

точка (точки) поставки по договору;

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

дата окончания исполнения обязательств по договору, которая наступает через 15 лет с даты, с которой в отношении генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении квалифицированных генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний таких приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, которые установлены разделом X настоящего документа;

условие об осуществлении производителем и сетевой организацией совместного снятия показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), - в случае заключения договора с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен генерирующий объект;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период, предусмотренный пунктом 65² настоящего документа;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности), предусмотренный пунктом 78¹ настоящего документа;

согласие территориальной сетевой организации на уступку прав и обязанностей по договору третьему лицу, за исключением лиц, включенных в реестр лиц, ранее не исполнивших обязательства по строительству генерирующего объекта по итогам проводимого в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики отбора проектов.

65^{1.2}. Существенными условиями договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанных в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, заключаемых после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" в отношении генерирующих объектов, впервые включенных в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации по результатам проведенных после 31 декабря 2019 г. конкурсных отборов проектов, являются:

точка (точки) поставки по договору;

дата начала исполнения обязательств по договору (определяется как дата, соответствующая плановой дате ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития

электроэнергетики) и время начала исполнения обязательств по договору, но не ранее времени и даты заключения договора;

дата окончания исполнения обязательств по договору, которая наступает через 15 лет с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики;

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении квалифицированных генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, которые установлены разделом X настоящего документа;

условие об осуществлении производителем и сетевой организацией совместного снятия показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), - в случае заключения договора с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен генерирующий объект;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период, предусмотренный пунктом 65² настоящего документа;

цена электрической энергии (мощности) по договору, определяемая как:

$$\text{Ц}^{\text{КГО}} = \text{Ц}_{\text{план}}^{\text{КГО}} \times k_{\text{лок}},$$

где:

$\text{Ц}_{\text{план}}^{\text{КГО}}$ - плановая величина стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестиционного капитала, указанная для квалифицированного генерирующего объекта в разделе схемы и программы развития субъекта Российской Федерации, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики;

$k_{\text{лок}}$ - коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности), предусмотренный пунктом 78² настоящего документа;

согласие территориальной сетевой организации на уступку прав и обязанностей по договору третьему лицу, за исключением лиц, включенных в реестр лиц, ранее не исполнивших обязательства по строительству генерирующего объекта по итогам проводимого в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики отбора проектов.

Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяется как:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, превышает или равна значению целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации (далее - целевой показатель локализации) в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, в котором впервые получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства), а также для генерирующего объекта, в отношении которого законодательством Российской Федерации не установлен целевой показатель степени локализации;

0,35 - для генерирующего объекта солнечной генерации, степень локализации по которому не определена федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в соответствии с Правилами квалификации на определение степени локализации генерирующего объекта, или определена указанным федеральным органом исполнительной власти ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов солнечной генерации и в отношении

года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства);

0,45 - для генерирующего объекта, функционирующего на основе иных, помимо энергии солнца, возобновляемых источниках энергии, в отношении которого законодательством Российской Федерации установлен целевой показатель степени локализации и степень локализации по которому не определена федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в соответствии с Правилами квалификации на определение степени локализации генерирующего объекта, или определена указанным федеральным органом исполнительной власти ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении соответствующих видов генерирующих объектов и в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства).

65^{1.3}. Существенными условиями договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанных в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, заключенных до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" в отношении квалифицированных генерирующих объектов, являются:

точка (точки) поставки по договору;

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении квалифицированных генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний таких приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, которые установлены разделом X настоящего документа;

условие об осуществлении производителем и сетевой организацией совместного снятия показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), - в случае заключения договора с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен генерирующий объект;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период, предусмотренный пунктом 65² настоящего документа;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности), предусмотренный пунктом 78¹ настоящего документа;

право сетевой организации отказаться в одностороннем порядке от исполнения договора в отношении квалифицированного генерирующего объекта, при условии оплаты стоимости поставленной по договору электрической энергии (мощности) до момента расторжения договора, с даты прекращения действия квалификационного свидетельства, выданного советом рынка в соответствии с Правилами квалификации.";

д) в пункте 65²:

в абзаце первом слова "на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированными генерирующими объектами" заменить словами "на квалифицированных генерирующих объектах";

в абзацах втором, третьем, шестом слова "на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" исключить;

абзац пятый заменить текстом следующего содержания:

"пределный объем продажи электрической энергии, произведенной на каждом квалифицированном генерирующем объекте в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке за расчетный период, в целях компенсации потерь электрической энергии, сетевым организациям, указанным в пункте 65¹ настоящего документа.

В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, определен плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), предельный объем продажи

электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке за расчетный период сетевым организациям, указанным в пункте 65¹ настоящего документа, определяется как:

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

где:

$m=1...12$ - порядковый номер расчетного периода в календарном году;

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

объем электрической, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте и не проданной по указанным в абзацах втором и четвертом пункта 64 настоящего документа договорам;

$W_{h,m}^{\text{ГБПпр}}$ - объем производства электрической энергии в час h расчетного периода m , определенный на границе балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в состав которой входит указанный квалифицированный генерирующий объект, и смежных субъектов (потребителей, сетевых организаций);

$W_{h,m}^{\text{СДД}}$ - объем поставки электрической энергии в час h расчетного периода m по указанным в абзацах втором и четвертом пункта 64 настоящего документа договорам, обязательства производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке по которым определяются в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности электрической станции, в состав которой входит указанный квалифицированный генерирующий объект;

$W_{h,m}^{\text{КГО}-o}$, $W_{h,m}^{\text{КГО}-n}$ - объем производства (отданной) и объем принятой электрической энергии соответственно в час h расчетного периода m квалифицированным генерирующим объектом, определенные исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета,

установленных в соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;

$W_{h,m}^o$, $W_{h,m}^n$ - объем производства (отданной) и 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, определенные исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;

$W_{СИПР}^{КГО}$ - плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), указанный в отношении квалифицированного генерирующего объекта в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности) не определен, предельный объем продажи электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке за расчетный период, определяется как:

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

абзац восьмой заменить текстом следующего содержания:

"предельный объем продажи произведенной на квалифицированном генерирующем объекте электрической энергии сетевым организациям, указанным в пункте 65¹ настоящего документа, определенный в соответствии с настоящим пунктом, уменьшенный на рассчитанный в соответствии с настоящим пунктом объем продажи электрической энергии

в целях компенсации потерь сетевой организации, к которым непосредственно присоединен такой генерирующий объект.";

абзац десятый признать утратившим силу;

е) в пункте 78¹ слова "на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" заменить словами ", впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.)";

ж) дополнить пунктом 78² следующего содержания:

"78². Стоимость электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, отобранных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., равна произведению суммарных за расчетный период объемов продажи электрической энергии (мощности), определенных в соответствии с пунктом 65² настоящего документа, и цены на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, в соответствии с договорами.";

з) абзац первый пункта 117 изложить в следующей редакции:

"117. При условии обеспечения надежности и безопасности функционирования электроэнергетической системы субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе формирует плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка на предстоящие сутки и включает в него в первую очередь плановые почасовые объемы производства электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, во вторую очередь - на генерирующих объектах с наименьшей стоимостью производства электрической энергии (мощности).";

и) в абзаце втором пункта 128:

после слов "заключенных с такими производителями" дополнить словами "в случаях,";

слова "в пункте 65¹" заменить словами "в пунктах 65¹, 65^{1.1}, 65^{1.2}, 65^{1.3}";

к) абзац второй пункта 147 после слов "производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке" дополнить словами "и должны измерять почасовые объемы принятой и отданной электрической энергии в месте их установки";

л) в пункте 161:

абзац третий изложить в следующей редакции:

"почасовые объемы произведенной (отданной) электрической энергии каждым объектом по производству электрической энергии (мощности), определенные исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;"

после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"почасовые объемы принятой электрической энергии каждым объектом по производству электрической энергии (мощности), определенные исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;"

7. В Правилах ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117 "О некоторых вопросах, связанных с сертификацией объемов электрической энергии, производимой на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 8, ст. 813; 2015, № 5, ст. 827):

а) в пункте 2:

в абзаце третьем слова "о выдаче, погашении сертификатов и внесении изменений в сертификат" заменить словами "о выдаче и погашении сертификатов";

в абзаце четвертом слова ", сведения о котором внесены в реестр" исключить;

б) пункт 4 изложить в следующей редакции:

"4. Ведение реестра осуществляется в электронном виде путем внесения в него следующих сведений:

а) полное наименование юридического лица, которому выдан сертификат, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица - для юридических лиц;

б) фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, которому выдан сертификат, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя - для индивидуальных предпринимателей;

в) реквизиты свидетельства о квалификации, выданного в отношении квалифицированного генерирующего объекта;

г) категория квалификации квалифицированного генерирующего объекта;

д) установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта;

е) порядковый номер и дата внесения в реестр сведений о выданном сертификате;

ж) объем электрической энергии, произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии;

з) расчетный период, за который электрическая энергия произведена на квалифицированном генерирующем объекте и поставлена потребителям (покупателям) по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности);

и) объем электрической энергии, произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии и проданной в указанном в сертификате расчетном периоде по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным владельцем сертификата с потребителями (покупателями) электрической энергии в отношении квалифицированного генерирующего объекта, с указанием наименований покупателей по таким договорам и их идентификационных номеров налогоплательщика.";

в) пункт 5 признать утратившим силу;

г) пункт 6 изложить в следующей редакции:

"6. Внесение записи в реестр и выдача сертификата осуществляются советом рынка по заявлению владельца квалифицированного генерирующего объекта на основании следующих документов (их копий) и (или) информации:

информация о данных коммерческого учета электрической энергии, произведенной на указанном квалифицированном генерирующем объекте, полученных советом рынка от коммерческого оператора оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, - в случае если заявление о выдаче сертификата представлено в отношении квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

согласованные с сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен квалифицированный генерирующий объект, акты снятия показаний расчетных приборов учета, содержащие данные за каждый указанный в заявлении о выдаче сертификата расчетный период об объеме выработки и потребления электрической энергии в местах присоединения указанного квалифицированного генерирующего объекта к энергопринимающим устройствам и (или) иным объектам электроэнергетики данного производителя, - в случае если заявление о выдаче сертификата представлено в отношении квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках;

заверенная подписью руководителя и главного бухгалтера информация об объеме использования каждого вида топлива для производства электрической энергии или комбинированной выработки электрической и тепловой энергии за каждый указанный в заявлении о выдаче сертификата расчетный период, а также документы, отражающие движение материалов, включая остаток топлива на начало каждого расчетного периода, приход и расход топлива в течение каждого расчетного периода и остаток топлива на конец каждого расчетного периода, - в случае если квалифицированный генерирующий объект осуществляет выработку электрической энергии либо комбинированную выработку электрической и тепловой энергии в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива.

Документы (их копии) и информация, указанные в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, представляются в отношении каждого расчетного периода, указанного в заявлении о выдаче сертификата, собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта в совет рынка в установленном советом рынка порядке и должны быть заверены уполномоченным представителем

владельца квалифицированного генерирующего объекта, указанного в таком заявлении.

Совет рынка в течение 20 рабочих дней с даты представления в совет рынка заявления о выдаче сертификатов, а также указанных в настоящем пункте документов и информации определяет объем электрической энергии, произведенный на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которого должен быть выдан сертификат, в порядке, установленном пунктом 8 настоящих Правил, вносит соответствующие сведения в реестр и выдает сертификат.

В случае непредоставления сведений, предусмотренных настоящим пунктом, а также в случае расхождения между данными, указанными в этих информации и документах, сертификат не выдается.";

д) пункт 7 признать утратившим силу;

е) пункт 8 изложить в следующей редакции:

"8. Объем электрической энергии (мощности), произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которого должен быть выдан сертификат, рассчитывается в соответствии с настоящим пунктом на основании документов (их копий) и (или) информации, полученных в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил.

В отношении квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования одного вида возобновляемого источника энергии, объем производства электрической энергии (мощности) на основе использования возобновляемых источников энергии определяется в следующем порядке:

$$W_{\text{серт}}^{\Gamma\text{-ВИЭ}} = \max(0; (\sum_h W_{h,m}^{\text{КГОВ}} - \sum_h W_{h,m}^{\text{КГОп}})),$$

где $W_{h,m}^{\text{КГОВ}}$, $W_{h,m}^{\text{КГОп}}$ - объем выработки и потребления электрической энергии соответственно в час h расчетного периода m , определенные в местах присоединения квалифицированного генерирующего объекта к энергопринимающим устройствам и (или) иным объектам электроэнергетики данного производителя, кВт·ч.

В отношении квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего в режиме комбинированного использования различных видов топлива, в том числе относящегося к возобновляемым источникам энергии, объем электрической энергии (мощности),

произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, определяется в следующем порядке:

объем электрической энергии (мощности), произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии ($W_{\text{серт}}^{\Gamma-\text{ВИЭ}}$), кВт·ч, рассчитывается по формуле:

$$W_{\text{серт}}^{\Gamma-\text{ВИЭ}} = \max(0; (\sum_h W_{h,m}^{\text{КГОВ}} - \sum_h W_{h,m}^{\text{КГОп}})) \times \frac{\sum_{i=1}^m (V_i^{\text{ВИЭ}} \times q_i^{\text{ВИЭ}})}{\sum_{i=1}^m (V_i^{\text{ВИЭ}} \times q_i^{\text{ВИЭ}}) + \sum_{j=1}^n (V_j^{\text{ТРГ}} \times q_j^{\text{ТРГ}})},$$

где:

$V_i^{\text{ВИЭ}}$ - количество использованного за расчетный период для производства электрической энергии i -го вида топлива, отнесенного к возобновляемым источникам энергии (единица измерения указанной величины определяется в соответствии с видом используемого топлива);

$q_i^{\text{ВИЭ}}$ - теплотворная способность i -го вида топлива, отнесенного к возобновляемым источникам энергии, значение которой определяется в соответствии с настоящим пунктом;

m - множество видов топлива, отнесенных к возобновляемым источникам энергии и использованным за расчетный период для производства электрической энергии;

$V_j^{\text{ТРГ}}$ - количество использованного за расчетный период для производства электрической энергии j -го вида топлива, не отнесенного к возобновляемым источникам энергии (единица измерения указанной величины определяется в соответствии с видом используемого топлива);

$q_j^{\text{ТРГ}}$ - теплотворная способность j -го вида топлива, не отнесенного к возобновляемым источникам энергии, значение которой определяется в соответствии с настоящим пунктом;

n - множество видов топлива, не отнесенных к возобновляемым источникам энергии, использованным за расчетный период.

Теплотворная способность топлива, отнесенного к возобновляемым источникам энергии, для целей настоящих Правил принимается равной:

2000 ккал/кг - для отходов производства и потребления;

2600 ккал/кг - для твердых видов топлива, за исключением отходов производства и потребления;

5000 ккал/м³ - для газообразных видов топлива;

6000 ккал/кг - для жидких видов топлива.

Теплотворная способность топлива, не отнесенного к возобновляемым источникам энергии, для целей настоящих Правил принимается равной:

6000 ккал/кг - для твердых видов топлива;

9000 ккал/ м³ - для газообразных видов топлива;

10500 ккал/кг - для жидких видов топлива.";

ж) в пункте 9 слова "предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка" заменить словами "установленном советом рынка";

з) пункт 10 изложить в следующей редакции:

"10. Погашение сертификата, выданного применительно к квалифицированному генерирующему объекту, в отношении которого покупка и (или) продажа (поставка) электрической энергии (мощности) осуществляются на розничных рынках, осуществляется советом рынка по заявлению владельца квалифицированного генерирующего объекта, в отношении которого ранее был выдан сертификат, на основании информации об объемах электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте и проданной потребителям (покупателям) электрической энергии по каждому договору купли-продажи электрической энергии (мощности), определенных гарантирующим поставщиком в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

В целях обеспечения погашения сертификатов гарантирующий поставщик, в зоне деятельности которого расположены точки поставки квалифицированного генерирующего объекта, в течение 10 рабочих дней с даты получения от владельца такого квалифицированного генерирующего объекта заявления о предоставлении информации об объемах электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте и проданной потребителям (покупателям) электрической энергии по каждому договору купли-продажи электрической энергии (мощности), обязан предоставить указанному владельцу такую информацию.

Совет рынка в течение 10 рабочих дней с даты получения заявления о погашении сертификата и указанной в настоящем пункте информации определяет объем электрической энергии, произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии и проданной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии

(мощности), и вносит соответствующие сведения в реестр сертификатов, а также отметку о погашении сертификата.

Объем электрической энергии, произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии и проданной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), определяется как:

$$W_i^{\text{ДКП_ВИЭ}} = \frac{W_i^{\text{ДКП}}}{\sum_{i=1}^p W_i^{\text{ДКП}}} \times \frac{W_{\text{серт}}^{\text{Г_ВИЭ}}}{\sum_h W_{h,m}^{\text{КГОВ}} - \sum_h W_{h,m}^{\text{КГОП}}},$$

где:

$W_i^{\text{ДКП_ВИЭ}}$ - объем электрической энергии, проданной по i -му договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному в отношении квалифицированного генерирующего объекта;

p - количество договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенных в отношении квалифицированного генерирующего объекта.";

и) пункты 11, 12 и 15 признать утратившими силу;

к) в пункте 16:

слово "квартала" заменить словами "календарного года";

слово "квартал" заменить словами "календарный год";

слова ", в том числе о ежемесячных объемах производства электрической энергии в отношении каждого из расположенных на территории данных субъектов Российской Федерации квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках" исключить.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Правительства
Российской Федерации
от 29 августа 2020 г. № 1298

П Е Р Е Ч Е Н Ь
утративших силу отдельных положений
актов Правительства Российской Федерации

1. Абзац третий подпункта "е" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и признании утратившим силу подпункта "б" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 9, ст. 907).

2. Подпункты "а", "б" и "д" пункта 6 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 г. № 47 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 5, ст. 827).