ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 декабря 2023 г. № 2359

МОСКВА

Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии

В соответствии со статьей 21 Федерального закона "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые:

Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом;

Правила определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием

возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту;

Правила ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии;

изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.

2. Генерирующие объекты, признанные квалифицированными до вступления в силу настоящего постановления, признаются квалифицированными до истечения 4 лет с наиболее поздней из следующих дат - даты принятия решения о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом и даты внесения в реестр квалифицированных генерирующих объектов записи о подтверждении соответствия квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации 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 и локализации).

Если окончание указанного в абзаце первом настоящего пункта срока признания генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом приходится на период, равный 60 календарным дням, начиная с даты вступления в силу настоящего постановления, в отношении такого генерирующего объекта советом рынка осуществляется проверка на соответствие его критериям квалификации, указанным в пункте 3 Правил квалификации и локализации, в порядке, установленном Правилами квалификации и локализации. В случае подтверждения по итогам указанной проверки соответствия квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации такой генерирующий объект признается квалифицированным до истечения 4 лет с даты внесения в реестр квалифицированных генерирующих

объектов записи о подтверждении соответствия квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации.

3. В период со дня вступления в силу настоящего постановления до 1 июля 2024 г. Правила квалификации и локализации применяются только в отношении квалификации генерирующих объектов, осуществляемой советом рынка на основании заявлений, поданных до дня вступления в силу настоящего постановления, и в отношении проверок на соответствие критериям квалификации квалифицированных генерирующих объектов, которые были начаты советом рынка до вступления в силу настоящего постановления либо осуществляются в соответствии с пунктом 2 настоящего постановления.

4. Признать утратившими силу акты Правительства Российской Федерации по перечню согласно приложению.

5. Определить общество с ограниченной ответственностью "Центр энергосертификации" (ОГРН 1237700572471) в качестве организации коммерческой инфраструктуры, осуществляющей квалификацию генерирующих объектов.

6. Министерству промышленности и торговли Российской Федерации в 6-месячный срок со дня вступления в силу настоящего постановления привести свои нормативные правовые акты в соответствие с требованиями настоящего постановления.

7. Настоящее постановление вступает в силу с 1 февраля 2024 г., за исключением пунктов 1 - 4, 6 - 10, 11 (в части признания утратившим силу пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации), 12 - 17 перечня утративших силу актов Правительства Российской Федерации, которые вступают в силу с 1 июля 2024 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
2AC3A7929D5CD76161FDE9F76EB1780E
Действителен с 07.03.2023 по 30.05.2024
Владелец: Правительство Российской Федерации

М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 декабря 2023 г. № 2359

П Р А В И Л А

квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом

I. Общие положения

1. Настоящие Правила устанавливают критерии и порядок квалификации электрических станций и отдельных электроустановок по производству электрической энергии (энергоблоков) (далее - генерирующие объекты), функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами, в том числе порядок проверки квалифицированных генерирующих объектов, прекращения квалификации генерирующих объектов, а также порядок ведения реестра квалифицированных генерирующих объектов и раскрытия содержащейся в нем информации.

Понятия "возобновляемые источники энергии", "низкоуглеродные генерирующие объекты", "квалификация генерирующего объекта" и "квалифицированный генерирующий объект" используются в настоящих Правилах в значениях, установленных в статье 3 Федерального закона "Об электроэнергетике". Понятие "электростанция" используется в настоящих Правилах в значении, установленном в пункте 31 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" (далее - Правила оптового рынка электрической энергии и мощности).

Понятие "электроустановка" в настоящих Правилах означает совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другие виды энергии.

2. Квалификация генерирующих объектов осуществляется организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей квалификацию генерирующих объектов (далее - уполномоченная организация), на возмездной основе. Размер и порядок внесения платы за квалификацию генерирующего объекта определяются наблюдательным советом совета рынка.

II. Критерии квалификации

3. Генерирующий объект признается квалифицированным при условии его соответствия следующим критериям квалификации:

а) генерирующий объект осуществляет производство электрической энергии и функционирует на основе использования исключительно возобновляемого источника энергии без использования процесса горения, а в случае сжигания топлива - на основе использования исключительно вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии, либо в режиме комбинированного использования различных видов топлива, некоторые из которых могут не относиться к возобновляемым источникам энергии, либо является атомной электростанцией.

При этом для генерирующего объекта, имеющего возможность производства электрической энергии на основе комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива, в отношении которого ранее было принято решение о прекращении квалификации по одному из оснований, указанных в пункте 26 настоящих Правил, доля электрической энергии, произведенной на таком генерирующем объекте с использованием возобновляемых источников энергии за период, равный 12 месяцам, предшествующим месяцу подачи заявления о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом (далее - заявление на квалификацию), должна составлять не менее 95 процентов общего объема электрической энергии, произведенной на таком генерирующем объекте за указанный период. Указанная доля определяется уполномоченной организацией в порядке, установленном советом рынка;

б) генерирующий объект находится в эксплуатации (введен в эксплуатацию и не выведен из эксплуатации);

в) генерирующий объект присоединен к электрическим сетям сетевой организации в установленном законодательством Российской Федерации порядке;

г) генерирующий объект оснащен средствами измерений (приборами учета) объема произведенной электрической энергии в соответствии с требованиями Правил 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" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков 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 в режиме комбинированного использования различных видов топлива, некоторые из которых могут не относиться к возобновляемым источникам энергии;

е) генерирующий объект состоит из электроустановок по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования одного и того же источника энергии с помощью одного и того же технологического процесса без использования процесса горения, а в случае сжигания топлива - одних и тех же видов топлива;

ж) в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав генерирующего объекта, зарегистрирована отдельная группа точек поставки на оптовом рынке электрической энергии и мощности - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

з) в отношении генерирующего объекта, функционирующего в составе Единой энергетической системы России и установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт, соблюдаются требования, предусмотренные пунктом 5 статьи 35 Федерального закона "Об электроэнергетике".

III. Представление документов для квалификации генерирующего объекта

4. В целях признания генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом собственник или иной законный владелец генерирующего объекта (далее - заявитель) представляет в уполномоченную организацию заявление на квалификацию по форме, установленной советом рынка.

К заявлению на квалификацию должны быть приложены следующие документы:

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

б) документы, удостоверяющие наличие у заявителя права собственности или иного законного основания владения генерирующим объектом;

в) описание генерирующего объекта по форме, установленной советом рынка, включающее следующие сведения:

коды групп точек поставки поставщика электрической энергии и мощности, зарегистрированных на оптовом рынке электрической энергии и мощности в отношении генерирующего объекта и соответствующего энергопринимающего оборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанций, - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

наименование и место нахождения генерирующего объекта;

технические параметры и характеристики энергетических установок и генерирующего оборудования генерирующего объекта (в том числе величина установленной генерирующей мощности) и, если в состав указанного в заявлении на квалификацию генерирующего объекта входит несколько электроустановок по производству электрической энергии (энергоблоков), величина установленной генерирующей мощности каждой электроустановки по производству электрической энергии (энергоблока);

возобновляемый источник энергии, используемый для производства электрической энергии без использования процесса горения, а в случае сжигания топлива - виды топлива, используемые для производства электрической энергии, либо указание на то, что данный генерирующий объект является атомной электростанцией;

описание технологических процессов производства электрической энергии. Данная информация не указывается в отношении генерирующих объектов, которые являются атомными электростанциями;

реквизиты проектной документации генерирующего объекта (при наличии). Данная информация не указывается в отношении генерирующих объектов, которые являются атомными электростанциями;

перечень имущества, входящего в состав генерирующего объекта;

г) документы, подтверждающие ввод генерирующего объекта в эксплуатацию;

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

е) документы, подтверждающие допуск в эксплуатацию приборов (систем) учета объема произведенной электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации, и иные документы, подтверждающие соответствие указанных приборов (систем) учета требованиям, установленным законодательством Российской Федерации (при наличии);

ж) документы, подтверждающие согласование системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры групп точек поставки в отношении генерирующего объекта и соответствующего энергопринимающего оборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанций, - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

з) информация и документы, предусмотренные пунктом 25 настоящих Правил, содержащие сведения об объемах производства и потребления электрической энергии на генерирующем объекте (для генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках электрической энергии (мощности) и сведения об объеме использования каждого вида топлива для производства электрической энергии на генерирующем объекте за период, равный 12 месяцам до даты их представления в уполномоченную организацию, - в целях квалификации генерирующего объекта, в отношении которого ранее

принято решение о прекращении квалификации по одному из оснований, указанных в пункте 26 настоящих Правил;

и) документы в соответствии с перечнем, установленным наблюдательным советом совета рынка, подтверждающие оснащение приборами учета используемого топлива, позволяющими определить объем использования каждого вида топлива для производства электрической энергии, - в целях квалификации генерирующего объекта, имеющего возможность функционирования на основе комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива;

к) документы, подтверждающие полномочия лица, имеющего право без доверенности действовать от имени заявителя, - для юридических лиц;

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

м) проектная документация на генерирующий объект - в целях квалификации генерирующего объекта, имеющего возможность функционирования в режиме комбинированного использования различных видов топлива;

н) выписка из реестра лицензий уполномоченного органа государственного регулирования безопасности при использовании атомной энергии на эксплуатацию ядерной (ядерных) установки (установок), входящей в состав заявленного на квалификацию генерирующего объекта, выданная не позднее чем за 30 календарных дней до даты представления в уполномоченную организацию, - в случае, если генерирующий объект является атомной электростанцией;

о) реквизиты или копия подтверждения о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой генерирующим объектом электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке электрической энергии и мощности - в целях квалификации генерирующего объекта, который функционирует на розничном рынке в составе Единой энергетической системы России и установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт.

Дополнительно к заявлению на квалификацию могут быть приложены документы, подтверждающие присвоение юридическому лицу

основного государственного регистрационного номера и постановку на учет в налоговом органе, если заявителем является юридическое лицо, или документы, подтверждающие присвоение индивидуальному предпринимателю основного государственного регистрационного номера и постановку на учет в налоговом органе, если заявителем является индивидуальный предприниматель. В случае непредставления заявителем указанных документов уполномоченная организация самостоятельно запрашивает общедоступные сведения (документы) о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), содержащиеся в едином государственном реестре юридических лиц (едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей), в порядке, установленном в соответствии со статьей 6 Федерального закона "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей".

5. Заявление на квалификацию совместно с документами, указанными в пункте 4 настоящих Правил, представляются заявителем в уполномоченную организацию лично либо заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, если иной порядок не установлен советом рынка.

В случае если заявление на квалификацию представлено в отношении генерирующего объекта, право собственности на который (на его части) подлежит в соответствии с законодательством Российской Федерации государственной регистрации, и такой генерирующий объект ранее не был признан квалифицированным генерирующим объектом, документы, указанные в подпунктах "б" и "г" пункта 4 настоящих Правил, могут быть представлены в уполномоченную организацию не позднее 10-го рабочего дня с наиболее поздней из дат - даты оплаты заявителем услуг по квалификации генерирующего объекта и даты представления уполномоченной организации заявления на квалификацию.

В целях подтверждения соответствия генерирующего объекта критерию квалификации, указанному в подпункте "б" пункта 3 настоящих Правил, в отношении генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке электрической энергии и мощности, заявитель одновременно с заявлением на квалификацию вправе представить документы, подтверждающие допуск к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности, взамен документов, указанных в подпунктах "б" и "г" пункта 4 настоящих Правил.

В случае представления в уполномоченную организацию заявления на квалификацию в письменной форме прилагаемые к нему оригиналы

и (или) копии документов, указанных в пункте 4 настоящих Правил, должны быть подписаны (заверены) уполномоченным лицом заявителя и скреплены оттиском печати заявителя (при наличии). Оригиналы и (или) копии документов, состоящие более чем из одного листа, должны быть прошиты и пронумерованы.

В случае если документы, указанные в пункте 4 настоящих Правил, ранее представлялись заявителем уполномоченной организации при квалификации генерирующего объекта (проверке квалифицированного генерирующего объекта) и в них не вносились изменения, о чем должно быть указано заявителем, повторное направление уполномоченной организации указанных документов не требуется.

6. В отношении нескольких генерирующих объектов, входящих в состав одной электростанции, использующих один и тот же технологический процесс производства электрической энергии и функционирующих на основе использования одних и тех же источников энергии и (или) видов топлива, может быть подано одно заявление на квалификацию. В случае подачи одного заявления на квалификацию в отношении нескольких генерирующих объектов уполномоченная организация принимает в отношении каждого такого генерирующего объекта отдельное решение о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом.

7. В течение 12 месяцев с даты прекращения квалификации генерирующего объекта повторная квалификация такого генерирующего объекта не допускается, если решение о прекращении квалификации генерирующего объекта принято в связи с несоответствием такого генерирующего объекта критерию квалификации, указанному в подпункте "а" пункта 3 настоящих Правил, либо по одному из оснований, указанных в пункте 26 настоящих Правил.

8. Уполномоченная организация в течение 5 рабочих дней со дня получения заявления на квалификацию и документов, указанных в пункте 4 настоящих Правил, осуществляет проверку одновременного соблюдения следующих условий:

а) на момент подачи заявления на квалификацию заключен договор на квалификацию генерирующего объекта, указанного в таком заявлении;

б) на момент подачи заявления на квалификацию уполномоченной организацией получена оплата за квалификацию генерирующего объекта, указанного в таком заявлении;

в) истечение указанного в пункте 7 настоящих Правил срока, если квалификация генерирующего объекта, указанного в заявлении на квалификацию, была ранее прекращена по основанию, предусмотренному данным пунктом Правил.

В случае отсутствия замечаний по результатам указанной проверки уполномоченная организация приступает к квалификации генерирующего объекта в соответствии с разделом IV настоящих Правил.

9. Уполномоченная организация принимает решение об оставлении заявления на квалификацию без рассмотрения в следующих случаях:

а) на момент подачи заявления на квалификацию не заключен договор на квалификацию генерирующего объекта, указанного в таком заявлении;

б) на момент подачи заявления на квалификацию не оплачен счет услуг уполномоченной организации по квалификации генерирующего объекта, указанного в таком заявлении;

в) заявление на квалификацию генерирующего объекта подано до истечения 12 месяцев со дня прекращения квалификации такого генерирующего объекта по основаниям, предусмотренным пунктом 7 настоящих Правил.

В случае принятия решения об оставлении заявления на квалификацию без рассмотрения уполномоченная организация в течение 5 рабочих дней со дня принятия указанного решения направляет заявителю в письменной или иной установленной наблюдательным советом совета рынка форме уведомление об оставлении заявления на квалификацию без рассмотрения с указанием основания принятия такого решения. Документы, представленные заявителем в целях признания генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом, заявителю не возвращаются. Оставление заявления без рассмотрения не препятствует повторному обращению с заявлением на квалификацию того же генерирующего объекта.

IV. Порядок квалификации генерирующего объекта

10. Квалификация генерирующего объекта осуществляется на основании договора на квалификацию генерирующего объекта, заключаемого в порядке и на условиях стандартной формы такого договора, установленных наблюдательным советом совета рынка и опубликованных на официальном сайте уполномоченной организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", и при условии

получения уполномоченной организацией в полном объеме оплаты за квалификацию генерирующего объекта.

По договору на квалификацию генерирующего объекта уполномоченная организация на основании заявления на квалификацию собственника или иного законного владельца генерирующего объекта оказывает заявителю услуги по квалификации такого генерирующего объекта, а заявитель оплачивает такие услуги.

В рамках квалификации генерирующего объекта уполномоченная организация в срок, не превышающий 30 рабочих дней с даты получения заявления на квалификацию, в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка, осуществляет проверку такого заявления и документов, представленных заявителем в соответствии с пунктом 4 настоящих Правил, в том числе на их полноту, а также с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 11 настоящих Правил, проводит обследование генерирующего объекта, по итогам которых определяется соответствие генерирующего объекта критериям квалификации. В случае подтверждения соответствия критериям квалификации осуществляются отнесение генерирующего объекта к возобновляемой генерации и (или) низкоуглеродной генерации и к квалификационной категории, а также включение такого генерирующего объекта в реестр квалифицированных генерирующих объектов (далее - реестр).

При наличии замечаний к представленным заявителем заявлению на квалификацию и документам уполномоченная организация в порядке, предусмотренном договором на квалификацию генерирующего объекта, уведомляет о них заявителя.

Заявитель обязан в срок, не превышающий 30 рабочих дней со дня направления уполномоченной организацией указанных замечаний, устранить их, направив в уполномоченную организацию скорректированные документы и (или) запрашиваемую информацию, относящуюся к подтверждению выполнения заявителем требований пункта 4 настоящих Правил.

В случае представления заявителем информации и (или) документов в целях устранения замечаний уполномоченная организация в срок, не превышающий 30 рабочих дней со дня их получения, осуществляет проверку представленных заявителем информации и документов и при отсутствии к ним замечаний проводит обследование генерирующего объекта в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил.

В случае наличия замечаний к представленным заявителем в целях устранения замечаний информации и (или) документам уполномоченная организация уведомляет о них заявителя.

Заявитель обязан в срок, не превышающий 30 рабочих дней со дня направления уполномоченной организацией указанных замечаний, устранить их, направив в уполномоченную организацию скорректированные документы и (или) запрашиваемую информацию.

В случае представления информации и (или) документов в целях повторного устранения замечаний уполномоченная организация в срок, не превышающий 30 рабочих дней со дня их получения, осуществляет проверку представленных заявителем информации и документов и при отсутствии к ним замечаний проводит обследование генерирующего объекта в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил.

Направление замечаний уполномоченной организацией по результатам проверок представленных документов осуществляется не более 2 раз в рамках одного заявления на квалификацию.

По инициативе заявителя срок проверки, указанный в настоящем пункте, может быть увеличен на период согласования доступа представителей уполномоченной организации к генерирующему объекту для целей его обследования в месте нахождения, но не более чем на 30 рабочих дней.

11. При отсутствии замечаний к представленным заявителем заявлению на квалификацию и документам уполномоченная организация проводит обследование генерирующего объекта в соответствии с порядком, установленным наблюдательным советом совета рынка.

12. По результатам проверки представленных заявителем заявления на квалификацию и документов и проведения обследования генерирующего объекта либо по результатам проверки представленных заявителем заявления на квалификацию и документов без проведения обследования генерирующего объекта в случае непредставления заявителем информации и (или) документов в целях устранения замечаний в соответствии с пунктом 10 настоящих Правил или наличия замечаний к заявлению на квалификацию и (или) документам, представленным заявителем в целях повторного устранения замечаний в соответствии с пунктом 10 настоящих Правил, уполномоченная организация в рамках срока, установленного пунктом 10 настоящих Правил для проверки уполномоченной организацией заявления на квалификацию, документов и проведения обследования генерирующего объекта, подготавливает

экспертное заключение о соответствии или несоответствии генерирующего объекта критериям квалификации, указанным в пункте 3 настоящих Правил.

13. На основании заявления на квалификацию и указанного в пункте 12 настоящих Правил экспертного заключения уполномоченная организация принимает одно из следующих решений:

о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом и отнесении такого генерирующего объекта к возобновляемой генерации и (или) низкоуглеродной генерации, а также к одной или нескольким квалификационным категориям согласно приложению;

об отказе в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом.

Решение об отказе в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом принимается в следующих случаях:

неподтверждение заявителем соответствия такого объекта критериям квалификации, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил;

непредставление заявителем в уполномоченную организацию информации и (или) документов в целях устранения замечаний в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 10 настоящих Правил. В указанном случае решение принимается уполномоченной организацией в срок, не превышающий 7 рабочих дней с момента истечения срока для устранения замечаний;

наличие замечаний к представленным заявителем информации и (или) документам в целях повторного устранения замечаний в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 10 настоящих Правил;

непредоставление представителям уполномоченной организации доступа к генерирующему объекту для целей его обследования.

В течение 5 рабочих дней с даты принятия решения об отказе в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом заявителю направляется в письменной форме или иным способом, предусмотренным договором на квалификацию генерирующего объекта, соответствующее уведомление. Уведомление об отказе в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом должно содержать основание отказа.

Документы, представленные заявителем в целях признания генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом, заявителю не возвращаются.

Отказ в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом не препятствует повторному обращению с заявлением на квалификацию в отношении того же генерирующего объекта. В случае повторного обращения с заявлением на квалификацию в отношении того же генерирующего объекта заявитель вправе не представлять повторно указанные в пункте 4 настоящих Правил документы, в которых на момент подачи повторного заявления на квалификацию не произошло изменений по отношению к имеющимся у уполномоченной организации.

Решение об отказе в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом может быть обжаловано в судебном порядке.

14. В случае принятия уполномоченной организацией решения о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом в реестр вносятся сведения в соответствии с пунктом 29 настоящих Правил.

В течение 5 рабочих дней с даты принятия соответствующего решения заявителю направляется в письменной форме или иным способом, предусмотренным договором на квалификацию генерирующего объекта, уведомление о принятом решении с приложением выписки из реестра. В случае если квалифицированный генерирующий объект функционирует на оптовом рынке электрической энергии и мощности, уполномоченная организация в порядке и сроки, установленные наблюдательным советом совета рынка, также уведомляет коммерческого оператора оптового рынка о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом.

15. Генерирующий объект признается квалифицированным в течение 4 лет с даты принятия уполномоченной организацией решения о признании такого генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.

В случае принятия решения о признании квалифицированным генерирующего объекта, являющегося квалифицированным на момент принятия такого решения, по заявлению на квалификацию, поданному не ранее чем за 6 месяцев до истечения действующего срока признания

такого генерирующего объекта квалифицированным, действующий срок признания генерирующего объекта квалифицированным остается неизменным, а новый срок признания генерирующего объекта квалифицированным исчисляется со дня, следующего за днем истечения предыдущего срока признания такого генерирующего объекта квалифицированным.

16. Квалифицированный генерирующий объект должен соответствовать критериям квалификации, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, в течение всего срока признания его квалифицированным генерирующим объектом.

17. Для генерирующего объекта, по итогам квалификации которого установлено, что такой генерирующий объект может осуществлять производство электрической энергии в режиме комбинированного использования различных видов топлива, некоторые из которых могут не относиться к возобновляемым источникам энергии, доля электрической энергии, произведенной на таком генерирующем объекте с использованием видов топлива, относящихся к возобновляемым источникам энергии, за период, определенный в соответствии с абзацами вторым - четвертым настоящего пункта, должна составлять не менее 95 процентов общего объема электрической энергии, произведенной на таком генерирующем объекте за соответствующий период, если иное не предусмотрено пунктом 18 настоящих Правил.

Указанная доля электрической энергии ежегодно рассчитывается уполномоченной организацией в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка, на основании информации и документов, предусмотренных в пункте 25 настоящих Правил, за период, равный 12 месяцам, течение срока которого определяется следующим образом:

в случае признания такого генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом впервые, а также в случае, если в период осуществления повторной квалификации такой генерирующий объект не был квалифицированным генерирующим объектом, - начиная с даты признания генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом (если указанная дата не является первым числом месяца, то с 1-го числа месяца, следующего за месяцем признания генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом);

в иных случаях - начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем истечения предыдущего 12-месячного периода.

18. Для квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, доля электрической энергии, произведенной на таком генерирующем объекте с использованием возобновляемых источников энергии, с даты признания указанного генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом по последний день месяца включительно, в котором истекают 6 месяцев со дня ввода такого генерирующего объекта в эксплуатацию, должна составлять не менее 80 процентов общего объема электрической энергии, произведенной на таком генерирующем объекте за указанный период.

По истечении указанного в абзаце первом настоящего пункта периода доля электрической энергии, произведенной с использованием возобновляемых источников энергии на таком квалифицированном генерирующем объекте за период, определенный в соответствии с абзацами третьим - пятым настоящего пункта, должна составлять не менее 95 процентов общего объема электрической энергии, произведенной на таком квалифицированном генерирующем объекте за соответствующий период.

Указанная доля электрической энергии, произведенной на таком квалифицированном генерирующем объекте с использованием возобновляемых источников энергии, ежегодно рассчитывается уполномоченной организацией в порядке, установленном советом рынка, на основании информации и документов, предусмотренных пунктом 25 настоящих Правил, за период, равный 12 месяцам, течение срока которого определяется следующим образом:

в случае признания такого генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом впервые, а также в случае, если в период осуществления повторной квалификации такой генерирующий объект не был квалифицированным генерирующим объектом, - с наиболее поздней из следующих дат - со дня признания генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом или с 1-го числа месяца, следующего за месяцем истечения периода, определенного в соответствии с абзацем первым настоящего пункта порядке;

в иных случаях - начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем истечения предыдущего 12-месячного периода.

V. Порядок принятия решения о прекращении квалификации

19. Уполномоченная организация принимает решение о прекращении квалификации генерирующего объекта в следующих случаях:

на основании заявления собственника или иного законного владельца квалифицированного генерирующего объекта;

в случае установленного в результате проверки квалифицированного генерирующего объекта несоответствия квалифицированного генерирующего объекта одному или нескольким критериям квалификации, указанным в пункте 3 настоящих Правил;

в случаях, предусмотренных пунктом 26 настоящих Правил;

в случае выявления факта представления недостоверных сведений о квалифицированном генерирующем объекте и (или) о его функционировании, которые могли бы повлиять на принятие решения о признании такого объекта квалифицированным либо использование которых влияет на расчет обязательств на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) в отношении объемов электрической энергии (мощности), производимых с использованием квалифицированного генерирующего объекта;

в случае непредоставления собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта представителям уполномоченной организации доступа к квалифицированному генерирующему объекту для целей его проверки в порядке, предусмотренном разделом VI настоящих Правил, с учетом особенностей, установленных пунктом 11 настоящих Правил;

в случае непредставления 2 раза и более в течение срока, установленного в абзаце первом пункта 15 настоящих Правил, собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта уполномоченной организации в установленный срок информации и документов, указанных в пункте 22 настоящих Правил, либо однократного непредставления в установленный срок указанной информации и документов, подтверждающих изменение установленной мощности квалифицированного генерирующего объекта.

Решение о прекращении квалификации генерирующего объекта вступает в силу:

с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором принято такое решение, если решение о прекращении квалификации принято до 25-го числа;

с 1-го числа 2-го месяца, следующего за месяцем, в котором принято такое решение, если решение о прекращении квалификации принято после 25-го числа.

На основании решения о прекращении квалификации осуществляется внесение записи о прекращении квалификации соответствующего генерирующего объекта в реестр.

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

В случае если решение о прекращении квалификации генерирующего объекта принято по основаниям, указанным в пункте 7 настоящих Правил, сведения о принятии такого решения вносятся в реестр с указанием основания принятия такого решения.

20. Уполномоченная организация в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения о прекращении квалификации генерирующего объекта уведомляет о нем собственника или иного законного владельца квалифицированного генерирующего объекта, коммерческого оператора оптового рынка, если этот генерирующий объект функционирует на оптовом рынке электрической энергии и мощности, а в случае, если этот генерирующий объект функционирует на розничных рынках электрической энергии, уведомляет также гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого расположен квалифицированный генерирующий объект, исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и сетевую организацию, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединен квалифицированный генерирующий объект.

21. Уполномоченная организация не позднее 10-го рабочего дня 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.

VI. Порядок проверки квалифицированных генерирующих объектов

22. Собственники или иные законные владельцы квалифицированных генерирующих объектов в случае изменения технических параметров или характеристик генерирующих объектов или сведений, представленных для квалификации указанных генерирующих объектов либо в рамках осуществляемой в соответствии с настоящим разделом проверки, в том числе в случае перехода права собственности либо иного законного владения и пользования квалифицированным генерирующим объектом, либо 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, в течение 5 рабочих дней со дня указанных изменений представляют в уполномоченную организацию уведомление о произошедших изменениях, документы, подтверждающие указанные изменения, а также предусмотренное подпунктом "в" пункта 4 настоящих Правил актуализированное описание квалифицированного генерирующего объекта (в случае изменения сведений, содержащихся в описании генерирующего объекта, представленном при квалификации генерирующего объекта).

Собственник или иной законный владелец квалифицированного генерирующего объекта, представивший при квалификации генерирующего объекта (проверке квалифицированного генерирующего объекта) документы (в том числе разрешения, акты, договоры), имеющие ограниченный срок их действия, обязан в течение 30 календарных дней со дня получения таких документов на новый срок (продления сроков действия ранее представленных документов) представить такие документы (изменения в них) уполномоченной организации.

Собственник или иной законный владелец квалифицированного генерирующего объекта, имеющий намерение продать или передать иным способом квалифицированный генерирующий объект другому лицу,

а также лицо, имеющее намерение приобрести квалифицированный генерирующий объект (права на квалифицированный генерирующий объект), обязаны не позднее чем за 15 календарных дней до планируемой даты передачи представить уполномоченной организации информацию о планируемой передаче квалифицированного генерирующего объекта (прав на квалифицированный генерирующий объект) с указанием плановой даты такой передачи. В случае если плановая дата передачи изменилась, указанные лица обязаны сообщить уполномоченной организации новую плановую дату такой передачи. Документы, подтверждающие передачу квалифицированного генерирующего объекта (прав на квалифицированный генерирующий объект), представляются уполномоченной организации в соответствии с настоящим пунктом новым и предыдущим собственником или иным законным владельцем такого квалифицированного генерирующего объекта.

23. Уполномоченная организация в порядке, установленном советом рынка, осуществляет проверку квалифицированных генерирующих объектов в следующих случаях:

а) получение от собственника или иного законного владельца квалифицированного генерирующего объекта информации об изменении технических параметров или характеристик генерирующего объекта или сведений, указанных в пункте 22 настоящих Правил;

б) поступление в уполномоченную организацию от третьих лиц обращений, заявлений с приложением документов, свидетельствующих о несоответствии квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, либо несоответствии фактических сведений о квалифицированном генерирующем объекте сведениям, представленным заявителем уполномоченной организации в отношении такого квалифицированного генерирующего объекта;

в) непредставление уполномоченной организации документов, указанных в абзаце втором пункта 22 настоящих Правил и подтверждающих продление срока действия разрешений (актов, договоров), до истечения 30 календарных дней с даты окончания срока действия соответствующих разрешений (актов, договоров), представленных заявителем уполномоченной организации при квалификации генерирующего объекта (проверке квалифицированного генерирующего объекта);

г) в иных случаях, установленных советом рынка.

Проверка квалифицированного генерирующего объекта осуществляется уполномоченной организацией путем проверки документов, указанных в пункте 4 настоящих Правил, и иных документов, предусмотренных настоящим разделом, а также путем обследования квалифицированного генерирующего объекта в порядке и случаях, установленных наблюдательным советом совета рынка.

Проверка квалифицированного генерирующего объекта и актуализация сведений в реестре осуществляются уполномоченной организацией в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка. Такая проверка не может продолжаться более 45 рабочих дней с момента поступления информации и документов, послуживших основанием для проведения такой проверки, за исключением проверки информации и документов, подтверждающих передачу квалифицированного генерирующего объекта (прав на квалифицированный генерирующий объект) от одного лица к другому, которая осуществляется уполномоченной организацией в течение 5 рабочих дней с даты представления соответствующих информации и документов.

24. Собственник или иной владелец квалифицированного генерирующего объекта обязан по запросу уполномоченной организации представить информацию и документы, необходимые для подтверждения соответствия квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации, а также обеспечить в соответствии с порядком, установленным наблюдательным советом совета рынка, доступ к генерирующему объекту в целях его обследования. Запрашиваемые информация и документы подлежат представлению в указанный в запросе срок, который не может быть менее чем 15 календарных дней с даты получения запроса.

25. Собственники или иные законные владельцы квалифицированных генерирующих объектов, в отношении которых по итогам квалификации установлено, что такие генерирующие объекты могут осуществлять производство электрической энергии на основе комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива, представляют в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка, в уполномоченную организацию в течение 60 календарных дней по истечении периода, определенного в соответствии с абзацами вторым - четвертым пункта 17, абзацами третьим - пятым пункта 18 настоящих Правил, заверенные подписью

руководителя и главного бухгалтера информацию об объеме использования каждого вида топлива для производства электрической энергии за предшествующий дате подачи в уполномоченную организацию соответствующей информации период, определенный в соответствии с абзацами вторым - четвертым пункта 17 и абзацами третьим - пятым пункта 18 настоящих Правил, а также выписку из регистра бухгалтерского учета, содержащую остаток топлива на начало каждого расчетного периода, приход и расход топлива в течение каждого расчетного периода и остаток топлива на конец каждого расчетного периода.

Указанные собственники или иные законные владельцы квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках электрической энергии, 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 произведенной и потребленной за указанный в абзаце первом настоящего пункта период 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.

26. Уполномоченная организация в течение 15 рабочих дней с даты получения информации и документов, представленных в соответствии с пунктом 25 настоящих Правил, проводит их проверку и определяет долю электрической энергии, произведенной с использованием возобновляемых источников энергии на квалифицированном генерирующем объекте за соответствующий период, в общем объеме произведенной электрической энергии на указанном квалифицированном генерирующем объекте за такой период.

В случае представления не в полном объеме информации и документов, указанных в пункте 25 настоящих Правил, а также в случае выявления в них противоречий уполномоченная организация уведомляет

об имеющихся замечаниях собственника или иного законного владельца квалифицированного генерирующего объекта. Собственник или иной законный владелец квалифицированного генерирующего объекта вправе представить скорректированную информацию и документы в течение 15 календарных дней с даты получения от уполномоченной организации такого уведомления.

Уполномоченная организация в соответствии с порядком, предусмотренным разделом V настоящих Правил, принимает решение о прекращении квалификации генерирующего объекта в случае наступления хотя бы одного из следующих условий:

непредставление собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего в режиме комбинированного использования различных видов топлива, информации и документов в соответствии с пунктом 25 настоящих Правил;

наличие к представленным в соответствии с пунктом 25 настоящих Правил информации и (или) документам замечаний, которые не были устранены заявителем в срок, предусмотренный абзацем вторым настоящего пункта;

если определенная в соответствии с настоящим пунктом доля электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте с использованием возобновляемых источников энергии за прошедший период, определенный в соответствии с абзацами вторым - четвертым пункта 17 и абзацами третьим - пятым пункта 18 настоящих Правил, менее доли, указанной в абзаце первом пункта 17 и абзаце втором пункта 18 настоящих Правил соответственно.

VII. Порядок ведения реестра и раскрытия информации

27. Ведение реестра осуществляется уполномоченной организацией в соответствии с настоящими Правилами и в порядке, определенном наблюдательным советом совета рынка.

28. Обработка персональных данных и их защита осуществляются уполномоченной организацией в соответствии с законодательством о персональных данных.

29. Реестр содержит информацию о квалифицированных генерирующих объектах и их владельцах, а также генерирующих объектах, в отношении которых истек срок признания их квалифицированными или принято решение о прекращении квалификации.

В реестр включается информация, перечень которой определяется наблюдательным советом совета рынка, включая следующую информацию:

а) о квалифицированном генерирующем объекте и генерирующем объекте, в отношении которого истек срок признания его квалифицированным или принято решение о прекращении квалификации:

наименование и место нахождения генерирующего объекта;

величина установленной мощности генерирующего объекта;

дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию;

срок признания генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом;

указание на отнесение генерирующего объекта к возобновляемой генерации и (или) низкоуглеродной генерации по итогам квалификации генерирующего объекта;

квалификационная категория (категории), к которой отнесен генерирующий объект;

виды возобновляемых источников энергии и иные виды топлива, используемые для производства электрической энергии, либо указание на то, что генерирующий объект является атомной электростанцией;

дата прекращения квалификации генерирующего объекта с указанием основания принятия соответствующего решения, если решение о прекращении квалификации генерирующего объекта принято по основаниям, предусмотренным пунктом 7 настоящих Правил;

показатель степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту (далее - степень локализации) - если такой показатель был определен федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса;

показатель экспорта промышленной продукции (основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы, сырье и комплектующие) для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных

на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту (далее - показатель экспорта) - если такой показатель был определен федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса;

б) о лице, владеющем на праве собственности или ином законном основании квалифицированным генерирующим объектом:

в отношении юридического лица:

наименование;

организационно-правовая форма;

основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения;

место нахождения и адрес;

идентификационный номер налогоплательщика;

в отношении физического лица, в том числе индивидуального предпринимателя:

фамилия, имя, отчество (при наличии);

страховой номер индивидуального лицевого счета - для физического лица, не являющегося индивидуальным предпринимателем;

основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя и дата государственной регистрации лица в качестве индивидуального предпринимателя - для индивидуального предпринимателя.

30. В случае получения уполномоченной организацией от федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса, документа, содержащего информацию о степени локализации квалифицированного генерирующего объекта или информацию о значении показателя экспорта по квалифицированному генерирующему объекту, уполномоченная организация в течение 5 рабочих дней с даты получения такого документа вносит соответствующие показатели по квалифицированному генерирующему объекту в реестр, о чем уведомляет собственника или иного законного владельца квалифицированного генерирующего объекта.

В случае внесения в реестр изменений, предусматривающих увеличение установленной мощности квалифицированного

генерирующего объекта, в отношении которого в реестре указана величина степени локализации, уполномоченная организация актуализирует величину степени локализации по квалифицированному генерирующему объекту при поступлении информации о степени локализации по такому квалифицированному генерирующему объекту в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, а при отсутствии такой информации - исключает ранее указанное значение степени локализации по такому квалифицированному генерирующему объекту из реестра. О внесенных изменениях уполномоченная организация уведомляет собственника или иного законного владельца квалифицированного генерирующего объекта.

31. Информация, содержащаяся в реестре, является публичной, за исключением информации, раскрытие которой осуществляется с учетом требований законодательства Российской Федерации о коммерческой, служебной и иной охраняемой законом тайне и законодательства Российской Федерации в области персональных данных. Раскрытие информации, содержащейся в реестре, осуществляется уполномоченной организацией путем ее опубликования в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" на официальном сайте уполномоченной организации.

32. Предоставление содержащейся в реестре информации органам государственной власти, в том числе правоохранительным органам и судам по находящимся в производстве делам, органам местного самоуправления, организациям коммерческой инфраструктуры и иным заинтересованным лицам осуществляется по запросу, составленному в письменной форме с указанием требуемых сведений, путем выдачи выписок из реестра. Порядок выдачи выписок из реестра устанавливается наблюдательным советом совета рынка.

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии и (или)
являющегося низкоуглеродным
генерирующим объектом

КВАЛИФИКАЦИОННЫЕ КАТЕГОРИИ

генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами

Отнесение генерирующего объекта к возобновляемой и (или) низкоуглеродной генерации	Квалификационная категория генерирующего объекта в зависимости от используемого источника энергии
Возобновляемая и низкоуглеродная генерация	энергия солнца
	энергия ветра
	энергия вод (в том числе энергия сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях
	энергия приливов
	энергия волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей и океанов
	геотермальная энергия с использованием природных подземных теплоносителей
	низкопотенциальная тепловая энергия земли, воздуха и воды с использованием специальных теплоносителей

Отнесение генерирующего объекта к возобновляемой и (или) низкоуглеродной генерации	Квалификационная категория генерирующего объекта в зависимости от используемого источника энергии
Возобновляемая генерация	биомасса, включая специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья
	биогаз
	газ, выделяемый отходами производства и потребления на свалках таких отходов
	газ, образующийся на угольных разработках
	отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива
Низкоуглеродная генерация	атомная энергия

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 декабря 2023 г. № 2359

П Р А В И Л А

определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии (далее - степень локализации) по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы, сырье и комплектующие) для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств (далее - показатель экспорта), по генерирующему объекту.

2. Для реализации способа торговли мощностью квалифицированных генерирующих объектов, предусмотренного Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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" (далее - Правила оптового рынка), способов продажи электрической энергии, произведенной квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на розничных рынках электрической энергии, сетевым организациям в целях компенсации потерь в электрических сетях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков), а также в иных целях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, могут определяться степень локализации и показатель экспорта по таким генерирующим объектам и соответствие таких генерирующих объектов целевым показателям степени локализации и целевым показателям экспорта, установленным в соответствии с основными направлениями государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - целевые показатели).

3. Органом, уполномоченным определять степень локализации по генерирующему объекту и показатель экспорта по генерирующему объекту, является федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса (далее - уполномоченный федеральный орган исполнительной власти).

4. Степень локализации по генерирующему объекту, планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, функционирующего на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка, дата начала

поставки мощности которого, определенная по итогам указанного отбора, приходится на период с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), определяется как сумма вкладов каждого элемента оборудования (оборудования в сборе) и работ, выполняемых при проектировании и строительстве, в степень локализации по генерирующему объекту. В целях настоящих Правил в качестве планируемой даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка, используется дата начала поставки мощности, определенная в отношении этого генерирующего объекта по итогам указанного отбора.

Степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранному в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка, и планируемому к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г., определяется как сумма вкладов каждого элемента оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг), выполняемых при проектировании генерирующего объекта.

Степень локализации по генерирующему объекту, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., определяется как сумма вкладов каждого элемента оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг), выполняемых при проектировании генерирующего объекта.

5. Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии ветра, отобранному по итогам отбора инвестиционных проектов, проведенного до 1 июня 2016 г., приведен в приложении № 1.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии ветра, отобранному по итогам отбора инвестиционных проектов, проведенного после 1 июня 2016 г., планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно, приведен в приложении № 2.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг) в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии ветра, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., приведен в приложении № 3.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, с использованием технологии на основе кристаллического кремния, планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка, и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), приведен в приложении № 4.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг) в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранному в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка, и планируемому к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г., приведен в приложении № 5.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг) в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., приведен в приложении № 6.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, с использованием тонкопленочной технологии, планируемому к вводу в эксплуатацию

до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка, и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), приведен в приложении № 7.

Перечень отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ, изготовление и выполнение которых в Российской Федерации определяют вклад в степень локализации по планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электроэнергетических станциях, приведен в приложении № 8.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, приведен в приложении № 9.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг) в степень локализации по планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г. генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением способов использования такой энергии на гидроаккумулирующих электрических станциях, приведен в приложении № 10.

6. Определение вклада в степень локализации по генерирующему объекту элементов оборудования (оборудования в сборе), использованных при строительстве генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, планируемого к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, функционирующего на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе

использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка, и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), и выполнения работ на территории Российской Федерации при проектировании и строительстве генерирующего объекта проводится на основании установленного уполномоченным федеральным органом исполнительной власти порядка подтверждения степени локализации по генерирующему объекту.

Элементы оборудования (оборудование в сборе), использованные при строительстве генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, планируемого к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., и генерирующего объекта, функционирующего на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка, и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г., должны соответствовать требованиям к промышленной продукции, предъявляемым в целях ее отнесения к продукции, произведенной на территории Российской Федерации, предусмотренным приложением к постановлению Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации", на планируемый год ввода в эксплуатацию соответствующего генерирующего объекта, действующим на дату подачи заявок на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимом в соответствии с Правилами оптового рынка или Основными положениями функционирования розничных рынков (до 23 января 2023 г. 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").

Проведение изыскательских, строительных, монтажных и иных видов работ должно быть выполнено юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации.

7. Значение показателя экспорта по генерирующему объекту определяется уполномоченным федеральным органом исполнительной власти на основании специального инвестиционного контракта или соглашения о реализации корпоративной программы повышения конкурентоспособности, заключенных с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и оформленных в соответствии с законодательством Российской Федерации, и (или) договоров (контрактов), в соответствии с которыми осуществляется экспорт продукции основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы (сырье) и комплектующие) для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) работ (услуг), выполняемых при проектировании, строительстве и монтаже генерирующего объекта, функционирующего на основании использования возобновляемых источников энергии, транспортных (перевозочных) и (или) таможенных документов, подтверждающих вывоз продукции за пределы Российской Федерации, и (или) перечня заявлений о ввозе товаров и об уплате косвенных налогов, составленных по форме, предусмотренной международным межведомственным договором, в случае экспорта продукции на территориях государств - членов Евразийского экономического союза, и (или) актов, подтверждающих факт выполнения работ (оказания услуг) по проектированию, строительству и монтажу генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств.

Значение показателя экспорта по генерирующему объекту определяется в процентах как отношение объемов экспортной выручки от экспорта промышленной продукции, приходящейся на генерирующий объект, к величине, равной произведению определенных в отношении этого объекта по итогам проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, планового годового объема производства электрической энергии и показателя эффективности генерирующего объекта, с учетом его индексации в соответствии с индексом потребительских цен за период с 1 января года, в котором

проводился указанный конкурсный отбор проектов, до 1 января года, в котором начинается поставка мощности этого объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Значение показателя экспорта по генерирующему объекту определяется однократно.

Экспортная выручка определяется в рублевом выражении как совокупный доход, полученный начиная с 1 января 2021 г. от экспорта промышленной продукции и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по перечню отдельных элементов промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, для расчета показателя экспорта (для генерирующих объектов, планируемых к вводу в эксплуатацию на территории Российской Федерации после 31 декабря 2024 г.) согласно приложению № 11.

Объем экспортной выручки, приходящийся на один генерирующий объект и учтенный при определении значения показателя экспорта по такому генерирующему объекту, не может быть учтен при определении значения показателя экспорта по другому генерирующему объекту (вне зависимости от его принадлежности тому же или иному собственнику или иному законному владельцу).

8. Порядок подтверждения степени локализации и порядок подтверждения показателя экспорта по генерирующему объекту устанавливаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

9. Значение суммарного вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту принимается равным:

162 баллам - для генерирующего объекта, функционирующего на основе использования энергии ветра;

140 баллам - для генерирующего объекта, функционирующего на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца;

140 баллам - для генерирующего объекта, функционирующего на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением способов использования такой энергии на гидроаккумулирующих электрических станциях.

10. В случае если происхождение элемента оборудования (оборудования в сборе) или выполняемой при проектировании и строительстве работы не подтверждено для рассматриваемого генерирующего объекта в порядке, установленном уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, федеральный орган исполнительной власти присваивает соответствующему вкладу элемента оборудования (оборудования в сборе) или выполняемой при проектировании и строительстве работе значение, равное нулю.

В случае неподтверждения значения целевого показателя экспорта для рассматриваемого генерирующего объекта в порядке, установленном уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, федеральный орган исполнительной власти присваивает ему значение, равное нулю.

11. Уполномоченный федеральный орган исполнительной власти направляет информацию о степени локализации и (или) информацию о значении показателя экспорта по генерирующему объекту собственнику или иному законному владельцу генерирующего объекта, а также передает указанную информацию совету рынка, коммерческому оператору оптового рынка и уполномоченной организации не позднее 10-го рабочего дня со дня определения степени локализации и (или) значения показателя экспорта по генерирующему объекту.

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Правилам определения степени локализации
на территории Российской Федерации
производства генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии по генерирующему объекту
и показателя экспорта промышленной
продукции (генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых
(оказываемых) при проектировании,
строительстве и монтаже генерирующих
объектов, расположенных на территориях
иностранных государств,
по генерирующему объекту

П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии ветра, отобранному по итогам отбора инвестиционных проектов, проведенного до 1 июня 2016 г.

(процентов)

		Вклад в степень локализации
1.	Лопасти ветровых агрегатов, в том числе исходные материалы, использованные для производства лопастей (волокно, ткань, препрег), изготовлены в Российской Федерации, технологическая оснастка для лопастей собрана в Российской Федерации	18
2.	Система управления углом поворота лопасти с приводом, где зубчатые колеса системы управления фрезерованы, цементованы и отшлифованы	3

		Вклад в степень локализации
	в Российской Федерации, или без привода, механические компоненты которой изготовлены в Российской Федерации, и система управления лопастями собраны и протестированы в Российской Федерации	
3.	Система управления углом поворота гондолы, зубчатые колеса которой фрезерованы, цементованы и отшлифованы в Российской Федерации, собрана и протестирована в Российской Федерации	6
4.	Ступица ветроагрегата и ее оголовок собраны и протестированы в Российской Федерации (при условии, что ступица полностью изготовлена в Российской Федерации, то есть без какой-либо предварительной механической обработки за пределами Российской Федерации, за исключением частичной зачистки поверхностей в целях контроля качества после выхода литой заготовки с завода)	2
5.	Ступица ветроагрегата в сборе (включая все устанавливаемые компоненты) собрана в Российской Федерации, и тестирование готового устройства в сборе проведено в Российской Федерации	3
6.	Зубчатые колеса редуктора ветроагрегата с зубчатой передачей усилия с вала ротора фрезерованы, цементованы и отшлифованы в Российской Федерации, а сам редуктор собран и протестирован в Российской Федерации	10
7.	Для ветроагрегатов с зубчатой передачей усилия с вала ротора с использованием редуктора используются турбины с прямым приводом без использования коробки приводов	-

		Вклад в степень локализации
8.	Для ветроагрегатов с зубчатой передачей с использованием редуктора генератор изготовлен и протестирован в Российской Федерации, обмотка и пластины статора и ротора вырезаны и собраны в Российской Федерации, постоянные магниты установлены в сборку в Российской Федерации	5
9.	Для ветроагрегатов с прямым приводом без использования редуктора генератор изготовлен и протестирован в Российской Федерации, при изготовлении генератора пластины статора и ротора вырезаны и собраны в Российской Федерации, постоянные магниты установлены в Российской Федерации	15
10.	Система охлаждения собрана и протестирована в Российской Федерации	2
11.	Вал привода полностью изготовлен в Российской Федерации без какой-либо предварительной механической обработки за пределами Российской Федерации, за исключением частичной зачистки поверхностей в целях контроля качества после выхода с завода	2
12.	Силовой преобразователь тока (инвертор) собран, протестирован в Российской Федерации	8
13.	Бетонные секции башни ветроагрегата изготовлены в Российской Федерации, стальные секции башни изготовлены и вырезаны из стальных пластин (прокатанной ленты) в Российской Федерации, стальные пластины (прокатанная лента), используемые для изготовления башен, произведены в Российской Федерации, сталь, из которой сформированы и вырезаны стальные секции башни, была превращена в листовую сталь на сталелитейном комбинате в Российской Федерации, сталь	13

		Вклад в степень локализации
	для арматуры и проводов или их эквивалентов для цементных секций башни изготовлена в Российской Федерации, а также портландцемент, используемый для цементных секций башни, произведен в Российской Федерации	
14.	Проведение изысканий площадки и проектирование ветроэлектростанции, включая подготовку рабочих чертежей, выполнены в Российской Федерации	7
15.	Сборка, подключение панели управления и электроники, подключение проводки, проводка и тестирование, а также другие электромонтажные работы на ветроэлектростанции, за исключением работ по технологическому присоединению к сети, были проведены в Российской Федерации	7
16.	Монтажные работы на ветроэлектростанции, за исключением электромонтажных работ на ветроэлектростанции, по сборке и установке оборудования ветроагрегатов и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации	7
17.	Каркас гондолы полностью произведен в Российской Федерации с использованием листовой стали и стальных балок, которые не были предварительно обработаны, то есть без какого-либо сгибания, сворачивания, сварки, пробивания или скрепления и другой предварительной обработки за пределами Российской Федерации, за исключением частичной зачистки в целях контроля качества после выхода с завода	2
18.	Установка арматуры и материалов конструкции корпуса гондолы произведена в Российской Федерации	3

		Вклад в степень локализации
19.	Трансформаторы, установленные на бетонной плите фундамента башни, или эквивалентные индивидуальные трансформаторы ветроагрегатов изготовлены в Российской Федерации	4

Примечания. 1. Степень локализации, которая может быть присвоена по комбинированным элементам, указанным в позициях 2, 4, и 5 настоящего приложения, в сумме не может превышать 5 процентов.

2. Максимальная степень локализации по комбинированным элементам, указанным в позициях 6, 8 и 9 настоящего приложения, составляет 14 процентов.

3. Фундамент башни ветроагрегата не считается частью башни.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Правилам определения степени локализации
на территории Российской Федерации
производства генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии по генерирующему объекту
и показателя экспорта промышленной
продукции (генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых
(оказываемых) при проектировании,
строительстве и монтаже генерирующих
объектов, расположенных на территориях
иностранных государств,
по генерирующему объекту

П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии ветра, отобранному по итогам отбора инвестиционных проектов, проведенного после 1 июня 2016 г., планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно

		Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
1.	Лопасти ветро-энергетических установок	18	наличие у юридического лица - налогового резидента стран - членов Евразийского экономического союза прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации

	Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
		и развития соответствующей продукции, на срок не менее 5 лет
		осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): сборка технологической оснастки (молды); раскрой и выкладка ткани или препрегов; процесс вакуумной инфузии; механическая обработка (фрезеровка, сверление отверстий, шлифовка); окраска; выходной контроль
		с 1 января 2019 г. при производстве лопасти ветроэнергетической установки не допускается использование иностранных исходных материалов (волокно, ткань и препрег) в объеме более 25 процентов общей стоимости указанных материалов (волокно, ткань и препрег)
		допускается применение высокомодульного стекловолокна, углеродного волокна и пултрузионных профилей на его основе, используемых при производстве лопастей, иностранного производства, при этом

		Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
			их стоимость не учитывается при расчете общей стоимости исходных материалов (волокно, ткань и препрег), используемых для производства лопасти
2.	Система управления углом поворота лопасти	3	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): сборка механических компонентов (без привода); сборка системы управления углом поворота лопасти; испытания системы управления углом поворота лопасти осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2019 г. следующих операций (при наличии): механическая обработка (фрезерование, цементирование, шлифование) зубчатых колес (при наличии привода) осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2020 г. следующей операции (при наличии) - изготовление заготовок зубчатых колес (отливка или поковка)
3.	Система управления углом поворота гондолы	6	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии):

		Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
			сборка системы управления углом поворота гондолы (монтаж подшипников, мотор-редукторов, систем торможения, электрооборудования); испытания системы управления углом поворота гондолы
			осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2019 г. одной из следующих операций (при наличии): механическая обработка (фрезерование, цементирование, шлифование) зубчатых колес; изготовление заготовок зубчатых колес (отливка или поковка)
4.	Заготовка ступицы ветроагрегата и ее оголовок	2	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующей операции (при наличии) - изготовление обтекателя
			осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2018 г. следующей операции (при наличии) - механическая обработка ступицы
			осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2020 г.

		Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
			следующей операции (при наличии) - литье ступицы
5.	Сборка ступицы ветроэнергетической установки	3	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций: сборка элементов, которые регламентируются другими положениями настоящего документа; тестирование готового образца
6.	Редуктор (мультипликатор)	10	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): механическая обработка зубчатых колес редуктора (мультипликатора); сборка редуктора (мультипликатора); испытание редуктора (мультипликатора)
7.	Генератор редукторной ветроэнергетической установки	5	наличие у юридического лица - налогового резидента стран - членов Евразийского экономического союза прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции, на срок не менее 5 лет; наличие на территории Российской Федерации

	Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
		сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции; с 1 января 2016 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий для производства товара не более 20 процентов общего количества комплектующих, необходимых для производства товара
		осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2016 г. следующих операций при изготовлении электрических машин: производство или использование произведенных на территории Российской Федерации стержневой или катушечной обмотки; изолировка и укладка стержневой или катушечной обмотки; вакуумная пропитка статора либо отдельных компонентов обмотки; производство или использование произведенного на территории Российской Федерации пресс-пакета статора (ротора); сварка корпуса статора;

		Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
			механическая обработка деталей и комплектующих; сборка
8.	Генератор безредукторной ветроэнерге-тической установки	15	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): изготовление листов статора и (или) ротора; изготовление обмотки статора и (или) ротора; установка постоянных магнитов; намотка катушек возбуждения; сборка генератора; испытание генератора до 1 января 2020 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий не более 50 процентов общей стоимости всех комплектующих изделий, необходимых для производства генератора с 1 января 2020 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий - не более 25 процентов общей стоимости всех комплектующих изделий, необходимых для производства генератора
9.	Система охлаждения	2	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии):

		Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
			сборка системы охлаждения; испытание системы охлаждения пассивные системы охлаждения, где теплообмен организован конструктивными элементами узла, не испытывают
10.	Вал привода	2	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): механическая обработка (точение, сверление, расточка, нарезание резьбы, шлифование, полировка) вала привода осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2020 г. следующей операции (при наличии) - литье заготовки вала привода
11.	Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	8	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): монтажные операции комплектующих и полуфабрикатов; тестирование до 1 января 2020 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий и полуфабрикатов не более 85 процентов общей стоимости всех комплектующих изделий и полуфабрикатов, необходимых

		Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
			для производства силового преобразователя тока с 1 января 2020 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий и полуфабрикатов не более 50 процентов общей стоимости всех комплектующих изделий и полуфабрикатов, необходимых для производства силового преобразователя тока
12.	Башня ветро-энергетической установки	13	наличие у юридического лица - налогового резидента стран - членов Евразийского экономического союза прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции, на срок не менее 5 лет осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): изготовление стальных пластин, раскрой листа; вальцевание; сварка; финишная обработка элементов, покраска и (или) нанесение защитных покрытий

	Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
		с 1 января 2018 г. соблюдение процентной доли иностранных материалов не более 50 процентов общей стоимости всех материалов, используемых при производстве башен ветроэнергетической установки
		с 1 января 2019 г. соблюдение процентной доли иностранных материалов не более 40 процентов общей стоимости всех материалов, используемых при производстве башен ветроэнергетической установки
		с 1 января 2020 г. соблюдение процентной доли иностранных материалов не более 20 процентов общей стоимости всех материалов, используемых при производстве башен ветроэнергетической установки
		при определении процентной доли стоимости использованных при производстве иностранных товаров учитываются комплектующие изделия (при наличии) и работы, за исключением: лифтов; системы безопасности; фланцев; метизной продукции

		Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
13.	Проведение изысканий площадки и проектирование ветроэлектро-станции	7	проведение изысканий площадки и проектирование ветроэлектростанции, включая подготовку рабочих чертежей, выполнены в Российской Федерации
14.	Электромонтажные работы на ветро-электростанции	7	сборка, подключение панели управления и электроники, подключение проводки, проводка и тестирование, а также другие электромонтажные работы на ветроэлектростанции, за исключением работ по технологическому присоединению к сети, проведены в Российской Федерации
15.	Монтажные работы на ветро-электростанции	7	монтажные работы на ветроэлектростанции, за исключением электромонтажных работ, указанных в позиции 14 настоящего перечня, на ветроэлектростанции, по сборке и установке оборудования ветроагрегатов и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации
16.	Каркас гондолы	2	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии):

		Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
			изготовление (заготовительное производство, сварка, сборка) каркаса гондолы; покраска и нанесение защитных покрытий
			обязательно использование следующих исходных материалов российского производства: с 1 января 2017 г. - 20 процентов стальных пластин (литых или кованых изделий); с 1 января 2018 г. - 40 процентов стальных пластин (литых или кованых изделий); с 1 января 2019 г. - 60 процентов стальных пластин (литых или кованых изделий); с 1 января 2020 г. - 80 процентов стальных пластин (литых или кованых изделий). Все остальные исходные материалы могут быть импортированы
17.	Сборка гондолы	8	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): сборка элементов, которые регламентируются позициями 3, 6, 7, 8, 9, 10, 16 настоящего перечня; испытания систем гондолы

		Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
18.	Трансформаторы электрические	4	наличие у юридического лица - налогового резидента стран - членов Евразийского экономического союза прав на техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции, на срок не менее 2 лет; наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции; с 1 января 2016 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий для производства товара не более 30 процентов общего количества комплектующих, необходимых для производства товара; с 1 января 2018 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий для производства товара не более 20 процентов общего количества комплектующих, необходимых для производства товара; с 1 января 2020 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий для производства товара

	Вклад в степень локализации, процентов	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
		не более 10 процентов общего количества комплектующих, необходимых для производства товара
		при определении процентной доли стоимости использованных при производстве иностранных товаров учитываются только следующие комплектующие изделия (при наличии): металл для изготовления магнитопровода; обмоточные провода; изоляционные материалы; бак; охладители
		осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2016 г. следующих операций: изготовление изоляции; намотка обмоток; сборка магнитопровода; сборка активной части; подключение отводов; сушка; установка активной части в бак; вакуумирование; заполнения трансформатора маслом

Примечания. 1. Определение общей закупочной стоимости осуществляется в соответствии с пунктом 2 Порядка использования правила адвалорной доли в качестве критерия достаточной переработки товаров,

изготовленных (полученных) с использованием иностранных товаров, помещенных под таможенную процедуру свободной таможенной зоны или таможенную процедуру свободного склада, утвержденного решением Комиссии Таможенного союза от 18 ноября 2010 г. № 515.

2. Степень локализации, которая может быть присвоена по комбинированным элементам, указанным в позициях 2, 4 и 5 настоящего перечня, в сумме не может превышать 6 процентов.
3. Степень локализации, которая может быть присвоена по комбинированным элементам, указанным в позициях 3, 6 - 10, 16 и 17 настоящего перечня, в сумме не может превышать 30 процентов.
4. Фундамент башни ветроэнергетической установки не считается частью башни.

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Правилам определения степени локализации
на территории Российской Федерации
производства генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии по генерирующему объекту
и показателя экспорта промышленной
продукции (генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых
(оказываемых) при проектировании,
строительстве и монтаже генерирующих
объектов, расположенных на территориях
иностранных государств,
по генерирующему объекту

П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг) в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии ветра, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г.

(баллов)

		Вклад в степень локализации
1.	Генератор безредукторной ветроэнергетической установки	15 - 25
2.	Генератор редукторной ветроэнергетической установки	15
3.	Редуктор (мультипликатор) ветроэнергетической установки	10
4.	Комплектующие (запасные части) ветряных турбин, не имеющие самостоятельных группировок (лопасти ветроэнергетических установок)	18 - 28

		Вклад в степень локализации
5.	Части турбин (гондола ветроэнергетической установки в сборе)	8 - 27
6.	Башня ветроэнергетической установки	13 - 15
7.	Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	8 - 24
8.	Автоматизированные и автоматические системы управления оборудованием электрических станций	8
9.	Автоматизированная и автоматическая система управления оборудованием ветроэнергетической установки	7
10.	Части турбин (ступица ветроэнергетической установки в сборе)	5 - 17
11.	Трансформаторы электрические	4
12.	Распределительные шкафы среднего и низкого напряжения	2
13.	Проектирование генерирующего объекта юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	5
	Итого	93 - 162

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Правилам определения степени локализации
на территории Российской Федерации
производства генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии по генерирующему объекту
и показателя экспорта промышленной продукции
(генерирующего оборудования для производства
электрической энергии с использованием
возобновляемых источников энергии) и (или)
работ (услуг), выполняемых (оказываемых)
при проектировании, строительстве и монтаже
генерирующих объектов, расположенных
на территориях иностранных государств,
по генерирующему объекту

П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, с использованием технологии на основе кристаллического кремния, планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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", и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.)

(процентов)

	Вклад в степень локализации
1. Кремний (в том числе из вторичного сырья) и кремниевые слитки, используемые	20

		Вклад в степень локализации
	для производства фотоэлементов, изготовлены на территории Российской Федерации	
2.	Кремниевые пластины произведены в Российской Федерации	15
3.	Кристаллические кремниевые фотоэлементы изготовлены в Российской Федерации, что включает в себя обработку кремниевых пластин, внедрение арматуры для улавливания потока электроэнергии, а также конечную обработку поверхности	25
4.	Электрическое соединение между фотоэлементами фотоэлектрических модулей (панелей) выполнено в Российской Федерации, материалы фотоэлектрических модулей капсулированы в Российской Федерации	5
5.	Сборка, конечное соединение элементов проводки и тестирование преобразователя тока (инвертора) выполнены в Российской Федерации	12
6.	Детали и компоненты опорных конструкций неподвижного или поворотного типа для солнечных панелей изготовлены в Российской Федерации, металл произведен в Российской Федерации, а также механическая обработка и сборка опорных конструкций выполнены в Российской Федерации в полном объеме	5
7.	Проводка и электрическое оборудование, не входящие в состав других элементов настоящего приложения, предоставлены поставщиком из Российской Федерации	3
8.	Изыскания площадки и проектирование солнечной электростанции, включая подготовку рабочих чертежей, проведены в Российской Федерации	5

		Вклад в степень локализации
9.	Сборка, подключение преобразователей тока (инверторов), а также другие электромонтажные работы на солнечной электростанции, за исключением работ, выполняемых по технологическому присоединению к сети, проведены в Российской Федерации	5
10.	Монтажные работы на солнечной электростанции, за исключением электромонтажных работ на солнечной электростанции, по строительству фундаментов, сборке и установке опорных конструкций, фотоэлектрических модулей, вспомогательного оборудования и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации	5

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Правилам определения степени локализации
на территории Российской Федерации
производства генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии по генерирующему объекту
и показателя экспорта промышленной
продукции (генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых
(оказываемых) при проектировании,
строительстве и монтаже генерирующих
объектов, расположенных на территориях
иностранных государств,
по генерирующему объекту

П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг) в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранному в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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", и планируемому к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.

(баллов)

	Вклад в степень локализации
1. Фотоэлектрические модули	30 - 75

		Вклад в степень локализации
2.	Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	8 - 24
3.	Трансформаторы электрические	10
4.	Автоматизированные и автоматические системы управления оборудованием электрических станций	10
5.	Распределительные шкафы среднего и низкого напряжения	10
6.	Опорные конструкции	5
7.	Система накопления энергии	1
8.	Проектирование генерирующего объекта юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	5
	Итого	79 - 140

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Правилам определения степени локализации
на территории Российской Федерации
производства генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии по генерирующему объекту
и показателя экспорта промышленной
продукции (генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых
(оказываемых) при проектировании,
строительстве и монтаже генерирующих
объектов, расположенных на территориях
иностранных государств,
по генерирующему объекту

П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг) в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г.

(баллов)

		Вклад в степень локализации
1.	Фотоэлектрические модули	65 - 75
2.	Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	8 - 24
3.	Трансформаторы электрические	10
4.	Автоматизированные и автоматические системы управления оборудованием электрических станций	10
5.	Распределительные шкафы среднего и низкого напряжения	10

		Вклад в степень локализации
6.	Опорные конструкции	5
7.	Система накопления энергии	1
8.	Проектирование генерирующего объекта юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	5
	Итого	114 - 140

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к Правилам определения степени локализации
на территории Российской Федерации
производства генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии по генерирующему объекту
и показателя экспорта промышленной
продукции (генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых
(оказываемых) при проектировании,
строительстве и монтаже генерирующих
объектов, расположенных на территориях
иностранных государств,
по генерирующему объекту

П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, с использованием тонкопленочной технологии, планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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", и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.)

(процентов)

	Вклад в степень локализации
1. Фотоэлектрические модули, в которых тонкопленочный фотогальванический переход	65

		Вклад в степень локализации
	изготовлен в Российской Федерации методами, которые включают плазмохимическое осаждение (в том числе на подложку из кристаллического кремния), но не ограничиваются им, изготовлены в Российской Федерации	
2.	Сборка, конечное соединение элементов проводки и тестирование преобразователя тока (инвертора) выполнены в Российской Федерации	12
3.	Детали и компоненты опорных конструкций неподвижного или поворотного типа для солнечных панелей изготовлены в Российской Федерации, металл произведен в Российской Федерации, механическая обработка и сборка опорных конструкций выполнены в Российской Федерации в полном объеме	5
4.	Проводка и электрическое оборудование, не входящие в состав других элементов настоящего приложения, предоставлены поставщиком из Российской Федерации	3
5.	Изыскания площадки и проектирование солнечной электростанции, включая подготовку рабочих чертежей, проведены в Российской Федерации	5
6.	Сборка, подключение преобразователей тока (инверторов), а также другие электромонтажные работы на солнечной электростанции, за исключением работ, выполняемых по технологическому присоединению к сети, проведены в Российской Федерации	5
7.	Монтажные работы на солнечной электростанции, за исключением электромонтажных работ на солнечной электростанции, по строительству фундаментов, сборке и установке опорных конструкций,	5

	Вклад в степень локализации
фотоэлектрических модулей, вспомогательного оборудования и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации	

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к Правилам определения степени локализации
на территории Российской Федерации
производства генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии по генерирующему объекту
и показателя экспорта промышленной
продукции (генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых
(оказываемых) при проектировании,
строительстве и монтаже генерирующих
объектов, расположенных на территориях
иностранных государств,
по генерирующему объекту

П Е Р Е Ч Е Н Ь

**отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе)
и работ, изготовление и выполнение которых в Российской Федерации
определяют вклад в степень локализации по планируемому к вводу
в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно генерирующему
объекту, функционирующему на основе использования энергии
потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением
случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих
электроэнергетических станциях**

(процентов)

	Вклад в степень локализации
I. Гидроагрегат	
Всего	43,8
1. Блок гидротурбины - всего	17,1
в том числе:	
обтекатель ступицы рабочего колеса турбины	0,5

	Вклад в степень локализации
ступица рабочего колеса гидротурбины	0,8
лопасти рабочего колеса гидротурбины	1
механизм разворота лопастей рабочего колеса	0,8
сервомотор привода лопастей рабочего колеса	1
датчик открытия лопастей рабочего колеса	0,1
опорные подшипники	0,2
упорные подшипники	0,2
уплотнения вала турбины	0,6
вал турбины	1,8
тормозное устройство	1
муфты соединения валов гидроагрегата	1,3
камера рабочего колеса гидротурбины	1,5
статор гидротурбины	1,2
лопатки направляющего аппарата	1,3
уплотнение цапф лопаток направляющего аппарата	0,2
предохранительные серьги приводов лопаток направляющего аппарата	0,5
сервомотор привода лопаток направляющего аппарата	0,5
поворотное кольцо привода лопаток направляющего аппарата	0,6
датчик открытия направляющего аппарата	0,1
маслопроводы гидротурбины	0,1
датчики оборотов ротора турбины	0,1
датчики вибрации гидроагрегата	0,1

	Вклад в степень локализации
датчики температуры подшипников гидроагрегата	0,1
мультипликатор (турбина-генератор)	1
прочие составные части блока	0,5
2. Трубопроводы турбины - всего	7,8
в том числе:	
водозаборные трубопроводы	1,5
отсасывающие трубопроводы	1,9
запорная арматура напорных трубопроводов	1
электрические привода запорной арматуры напорных трубопроводов	0,8
гидравлические привода запорной арматуры напорных трубопроводов	0,8
маслостанции гидравлических приводов запорной арматуры напорных трубопроводов	1,3
датчики давления воды трубопроводов гидротурбины	0,5
3. Генератор - всего	13,4
в том числе:	
корпус генератора	2,5
статор генератора	1,5
обмотки статора	1,5
ротор генератора	2,5
подшипники генератора	0,1
щеточный узел генератора	0,1
датчики температуры генератора	0,1

	Вклад в степень локализации
датчики температуры подшипников генератора	0,1
измерительные трансформаторы тока	0,6
теплообменное оборудование системы охлаждения	1
трубопроводы системы охлаждения	0,1
циркуляционные насосы системы охлаждения	1
вентиляторы системы охлаждения	0,2
трубопроводы системы смазки	0,1
маслонапорные установки системы смазки	0,9
вводная коробка	0,1
система возбуждения генератора	1
4. Система автоматического управления гидроагрегатом - всего	5,5
в том числе:	
шкаф системы автоматического управления гидроагрегатом	1,5
контроллер системы автоматического управления гидроагрегатом	1
терминал системы автоматического управления гидроагрегатом	1
маслостанции гидравлических приводов элементов управления турбины	2
II. Механическое оборудование гидроэлектростанции	
Всего	23,7
5. Сороочистное оборудование - всего	5,9
в том числе:	

	Вклад в степень локализации
сороудерживающие решетки водоприемников	1,4
сороочистные машины для очистки сороудерживающих решеток водоприемников	1,4
электрические привода сороочистных машин	0,2
гидравлические привода сороочистных машин	0,2
маслостанции гидравлических приводов сороочистных машин	1
электрические датчики сороочистных машин	0,1
шкафы управления сороочистными машинами	1
конвейеры сороочистных машин	0,6
6. Механическое оборудование водопропускных сооружений - всего	9
в том числе:	
затворы водопропускных сооружений	2
закладные пазовые конструкции затворов водопропускных сооружений	1,2
системы обогрева затворов и пазовых конструкций затворов водопропускных сооружений	1,3
электрические привода подъема-опускания затворов водопропускных сооружений	0,7
гидравлические привода (гидроцилиндры) подъема-опускания затворов водопропускных сооружений	0,7
маслостанции гидравлических приводов подъема-опускания затворов водопропускных сооружений	0,9
шкафы управления приводов подъема-опускания затворов водопропускных сооружений	0,7

	Вклад в степень локализации
подъемные механизмы, конструкции, механизмы для маневрирования и захватные балки затворов водопропускных сооружений	1,5
7. Механическое оборудование турбинных водозаборов - всего	5,3
в том числе:	
затворы турбинных водозаборов	2
закладные пазовые конструкции затворов турбинных водозаборов	0,7
системы обогрева затворов и пазовых конструкций затворов турбинных водозаборов	0,2
электрические привода подъема-опускания затворов турбинных водозаборов	0,2
гидравлические привода (гидроцилиндры) подъема-опускания затворов турбинных водозаборов	0,2
маслостанции гидравлических приводов подъема-опускания затворов турбинных водозаборов	0,5
шкафы управления приводов подъема-опускания затворов турбинных водозаборов	0,5
подъемные механизмы, конструкции, механизмы для маневрирования и захватные балки затворов турбинных водозаборов	1
8. Механическое оборудование отводящих турбинных каналов - всего	1,5
в том числе:	
ремонтные затворы отводящих турбинных каналов	0,8

		Вклад в степень локализации
	закладные пазовые конструкции ремонтных затворов отводящих турбинных каналов	0,2
	подъемные механизмы, конструкции, механизмы для маневрирования и захватные балки ремонтных затворов отводящих турбинных каналов	0,5
9.	Крановое оборудование гидроэлектростанции - всего	2
	в том числе:	
	оборудование крана для обслуживания оборудования машинного зала гидроэлектростанции	2
	III. Электросиловое оборудование	
	Всего	12,5
10.	Распределительные устройства 6 кВ и выше	2
11.	Распределительные устройства 0,4 кВ	2
12.	Силовой трансформатор	2
13.	Источники бесперебойного питания	2
14.	Электрические шкафы собственных нужд	1,5
15.	Автоматизированные системы управления гидроэлектростанции	3
	IV. Проектирование	
	Всего	10
16.	Блок гидротурбины	1,1
17.	Трубопроводы турбины	1
18.	Генератор	1,1
19.	Системы автоматического управления гидроагрегатом	0,4

		Вклад в степень локализации
20.	Сороочистное оборудование	0,4
21.	Механическое оборудование водопропускных сооружений	0,6
22.	Механическое оборудование турбинных водозаборов	0,6
23.	Механическое оборудование отводящих турбинных каналов	0,6
24.	Крановое оборудование гидроэлектростанции	0,6
25.	Электросиловое оборудование	0,8
26.	Все прочие компоненты гидроэлектростанции, включая гидротехнические сооружения	2,8
	V. Строительно-монтажные работы	
	Всего	10
27.	Блок гидротурбины	1,1
28.	Трубопровод турбины	1
29.	Генератор	1,3
30.	Система автоматического управления гидроагрегатом	0,7
31.	Сороочистное оборудование	0,6
32.	Механическое оборудование водопропускных сооружений	0,7
33.	Механическое оборудование турбинных водозаборов	0,7
34.	Механическое оборудование отводящих турбинных каналов	0,7
35.	Крановое оборудование гидроэлектростанции	0,4

	Вклад в степень локализации
36. Электросиловое оборудование	0,8
37. Прочие компоненты гидроэлектростанции, включая гидротехнические сооружения	2

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к Правилам определения степени локализации
на территории Российской Федерации
производства генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии по генерирующему объекту
и показателя экспорта промышленной
продукции (генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых
(оказываемых) при проектировании,
строительстве и монтаже генерирующих
объектов, расположенных на территориях
иностранных государств,
по генерирующему объекту

П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива

(процентов)

Условия, выполняемые для отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе)	Вклад в степень локализации
1. Котлы паровые и котлы паропроизводящие произведены в Российской Федерации	12
2. Генераторы, трансформаторы и распределительная аппаратура произведены в Российской Федерации	9
3. Оборудование газоочистное и пылеулавливающее прочее произведено в Российской Федерации	9

Условия, выполняемые для отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе)	Вклад в степень локализации
4. Турбины на водяном паре и прочие паровые турбины произведены в Российской Федерации	7
5. Конденсатор для пароводяных или прочих паросиловых установок произведен в Российской Федерации	7
6. Колосниковая решетка и инжиниринг произведены в Российской Федерации	5
7. Автоматизированная система управления технологическим процессом произведена в Российской Федерации	6
8. Монтажные работы на генерирующем объекте, за исключением электромонтажных работ на генерирующем объекте, по сборке и установке генерирующего оборудования, вспомогательного оборудования и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации	15
9. Проведение изысканий площадки и проектирование генерирующего объекта, включая подготовку рабочих чертежей, выполнены в Российской Федерации	15
10. Сборка, подключение панели управления и электроники, подключение проводки, проводка и тестирование, а также другие электромонтажные работы на генерирующем объекте, за исключением работ по технологическому присоединению к сети, проведены в Российской Федерации	15

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к Правилам определения степени локализации
на территории Российской Федерации
производства генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии по генерирующему объекту
и показателя экспорта промышленной
продукции (генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых
(оказываемых) при проектировании,
строительстве и монтаже генерирующих
объектов, расположенных на территориях
иностранных государств,
по генерирующему объекту

П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг) в степень локализации по планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г. генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением способов использования такой энергии на гидроаккумулирующих электрических станциях

(баллов)

		Вклад в степень локализации
1.	Гидротурбина мощностью не более 50 МВт	35
2.	Генератор	20
3.	Система возбуждения генератора	5
4.	Автоматизированные и автоматические системы управления оборудованием электрических станций	8
5.	Автоматизированная система управления гидроагрегатом	7

		Вклад в степень локализации
6.	Трансформаторы электрические и трансформаторы собственных нужд	10
7.	Гидромеханическое оборудование гидротехнических сооружений (затворы гидротехнических сооружений)	5
8.	Гидромеханическое оборудование гидротехнических сооружений (сороудерживающее и сороочистное оборудование гидротехнических сооружений)	5
9.	Гидромеханическое оборудование гидротехнических сооружений (механические приводы гидротехнических сооружений)	5
10.	Распределительные шкафы среднего и низкого напряжения	10
11.	Распределительные устройства 6 - 10 кВ и выше	10
12.	Напорные и безнапорные подводящие и отводящие турбинные водоводы, за исключением бетонных без облицовки	5
13.	Грузоподъемное и крановое оборудование генерирующего объекта	5
14.	Силовой преобразователь тока или система накопления энергии или дизель-генераторная установка	5
15.	Проектирование генерирующего объекта юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	5
	Итого	140

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к Правилам определения степени локализации
на территории Российской Федерации
производства генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии по генерирующему объекту
и показателя экспорта промышленной
продукции (генерирующего оборудования
для производства электрической энергии
с использованием возобновляемых источников
энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых
(оказываемых) при проектировании,
строительстве и монтаже генерирующих
объектов, расположенных на территориях
иностранных государств,
по генерирующему объекту

П Е Р Е Ч Е Н Ь

отдельных элементов промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, для расчета показателя экспорта (для генерирующих объектов, планируемых к вводу в эксплуатацию на территории Российской Федерации после 31 декабря 2024 г.)

		Код ТН ВЭД
1.	Генератор безредукторной ветроэнергетической установки	8501 64 000 0
2.	Генератор редукторной ветроэнергетической установки	8501 64 000 0
3.	Комплектующие (запасные части) ветряных турбин, не имеющие самостоятельных группировок (лопасти ветроэнергетических установок)	8503 00 980 0

		Код ТН ВЭД
4.	Части турбин (гондола ветроэнергетической установки в сборе)	8537 10 980 0 8541 51 000 0 8541 59 000 0
5.	Башня ветроэнергетической установки	7308 90 980 9
6.	Кожух гондолы ветроэнергетической установки	7019 90 009 9 3926 90 970 9
7.	Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	8504 40 300 8 8504 40 850 0 8504 40 870 0 8504 40 910 0 8541 59 000 0
8.	Каркас гондолы ветроэнергетической установки	7308 90 980 9
9.	Конструкционные элементы лонжерона лопасти ветроэнергетической установки	8503 00 980 0
10.	Автоматизированная и автоматическая система управления оборудованием генерирующего объекта	8471 50 000 0 8537 10 910 0
11.	Автоматизированная и автоматическая система управления оборудованием ветроэнергетической установки	8471 50 000 0 8537 10 910 0
12.	Магниты редкоземельные постоянные	8505 19 900 0
13.	Соединительные пластины для башни ветроэнергетической установки	7308 90 590 0
14.	Части турбин (ступица ветроэнергетической установки в сборе)	8410 90 000 9
15.	Пултрузионный профиль из углеродного волокна	3916 10 000 0 3916 20 000 0 3916 90 100 0 3916 90 500 0 3916 90 900 0 8503 00 980 0
16.	Кожух ступицы ветроэнергетической установки	7019 90 009 9 3926 90 970 9

		Код ТН ВЭД
17.	Опорные конструкции (алюминиевый профиль, метизы, швеллер)	7604 29 900 0 7318 16 300 8 7222 40 900 0
18.	Фотоэлектрические модули	8541 43 000 0
19.	Кремниевые слитки	2804 61 000 0
20.	Кремниевые пластины	3818 00 100 0
21.	Трансформаторы электрические	8504 21 000 0 8504 22 100 0 8504 22 900 0 8504 23 000 1 8504 23 000 9
22.	Фронтальное стекло и (или) тыльное стекло, используемое для фотоэлектрических модулей	7007 19 800 1 7007 19 800 1
23.	Фотоэлектрический преобразователь	8541 42 000 0
24.	Ступица ветроэнергетической установки в сборе (без кожуха)	8502 31 000 0
25.	Рама гондолы ветроэнергетической установки	7325 10 000 0
26.	Отливка ступицы ветроэнергетической установки	8503 00 910 0
27.	Корпус подшипника главного вала	8483 30 3209
28.	Аккумуляторы литий-ионные	8507 80 300 0
29.	Фланцы для башни ветроэнергетической установки	7308 90 980 9 7307 91 000 0
30.	Проектирование генерирующего объекта юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	-
31.	Монтажные и пусконаладочные работы ветроэнергетических установок, выполняемые юридическими лицами - налоговыми резидентами	-

	Код ТН ВЭД
Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	
32. Разработка технико-экономического обоснования и подготовка площадки для размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования энергии вод и ветра (в том числе выбор площадки для размещения генерирующего объекта, проведение ветроизмерений и микросайтинга расположения ветроэнергетических установок, проведение инженерно-геологических и инженерно-гидрологических изысканий перспективных створов, выполнение инженерно-геодезических изысканий территории, оценка воздействия генерирующего объекта на окружающую среду, сбор исходно-разрешительной документации для проектирования генерирующего объекта, проведение технико-экономической оценки проекта), выполняемые юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	-

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 декабря 2023 г. № 2359

П Р А В И Л А

ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии

I. Общие положения

1. Настоящие Правила устанавливают порядок ведения реестра атрибутов генерации (далее - реестр), предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии.

2. Реестр представляет собой упорядоченную совокупность данных о зарегистрированных в реестре квалифицированных генерирующих объектах и их владельцах, о лицах, которым открыты лицевые счета в реестре, об атрибутах генерации и их владельцах, о сертификатах происхождения электрической энергии (далее - сертификаты) и их владельцах, а также об операциях с атрибутами генерации и сертификатами, учитываемых в реестре.

Ведение реестра осуществляется организацией коммерческой инфраструктуры, учрежденной советом рынка, на которую в соответствии с решением Правительства Российской Федерации возложены функции по квалификации генерирующих объектов (далее - оператор реестра).

Ведение реестра осуществляется с использованием специализированной информационной системы, создание и эксплуатация которой осуществляются в порядке, определяемом оператором реестра, в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации об информации, информационных технологиях и о защите информации (далее - система реестра).

3. Для целей настоящих Правил используются следующие термины:

"зарегистрированный генерирующий объект" - квалифицированный генерирующий объект, у владельца которого имеется заключенный с оператором реестра договор о ведении реестра атрибутов генерации

(далее - договор о ведении реестра) и в отношении которого оператором реестра внесена запись о его регистрации в реестре в соответствии с настоящими Правилами;

"лицевой счет" - часть реестра, в которой в соответствии с настоящими Правилами отображаются данные о владельце лицевого счета, атрибутах генерации и сертификатах, об операциях с ними, а также иные сведения, предусмотренные настоящими Правилами и договором о ведении реестра;

"иная информационная система" - информационная система, у оператора которой имеется действующее соглашение об информационном взаимодействии с оператором реестра, предусмотренное настоящими Правилами, в которой осуществляются удостоверение (фиксация) атрибутов генерации и учет операций, совершаемых в отношении атрибутов генерации, удостоверение (фиксация) которых осуществлено в такой информационной системе;

"владелец атрибутов генерации (сертификата)" - юридическое или физическое лицо, на лицевом счете которого учитываются атрибуты генерации (сертификат), а в случаях, предусмотренных настоящими Правилами, иное лицо, не имеющее лицевого счета в реестре, которому были переданы атрибуты генерации (сертификат), о чем в реестр внесена соответствующая запись.

Иные термины, используемые в настоящих Правилах, применяются в значениях, установленных Федеральным законом "Об электроэнергетике" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

4. Реестр содержит следующие сведения:

сведения о владельцах лицевых счетов;

сведения о зарегистрированных генерирующих объектах;

сведения о владельцах атрибутов генерации и сертификатов, в том числе владельцах, не имеющих лицевых счетов в реестре;

сведения об атрибутах генерации, включая объем атрибутов генерации, возникших по факту производства электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте за определенный в соответствии с настоящими Правилами период;

сведения о квалифицированном генерирующем объекте, по факту производства электрической энергии с использованием которого возникли такие атрибуты генерации, срок их действия, наличие обременения, ограничение распоряжения такими атрибутами генерации;

сведения о сертификатах, включая сроки их действия, объем удостоверяемых каждым сертификатом происхождения атрибутов генерации;

сведения об операциях, совершаемых с атрибутами генерации и сертификатами;

иные сведения, учет которых способствует эффективному функционированию и развитию системы учета атрибутов генерации и системы обращения сертификатов.

5. В целях учета сведений, указанных в пункте 4 настоящих Правил, в реестр вносятся следующие записи:

а) о регистрации и о прекращении регистрации квалифицированного генерирующего объекта в реестре;

б) о возникновении атрибутов генерации;

в) о маркировке атрибутов генерации как подлежащих передаче по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, предусмотренному пунктом 5 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике" (далее - двусторонний договор купли-продажи электрической энергии), и о снятии такой маркировки;

г) о передаче атрибутов генерации по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии;

д) о передаче атрибутов генерации владельцем сертификата другому лицу (лицам) без передачи сертификата при его погашении;

е) об обременении, включая залог, и об ограничении распоряжения атрибутами генерации, о снятии таких обременений и ограничений распоряжения атрибутами генерации;

ж) об удостоверении (фиксации) атрибутов генерации в иной информационной системе в соответствии с пунктом 7 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике";

з) о предоставлении сертификата;

и) о передаче сертификата другому лицу;

к) об обременении, включая залог, и об ограничении распоряжения сертификатом, о снятии таких обременений и ограничений распоряжения сертификатом;

л) об аннулировании сертификата;

м) о разделении сертификата;

н) о погашении сертификата;

о) о передаче сертификата для учета в функционирующей на территории иностранного государства информационной системе

или международной информационной системе, в которых производится удостоверение (фиксация) атрибутов генерации, в соответствии с пунктом 5 статьи 41^3 Федерального закона "Об электроэнергетике";

п) о возникновении у лица, владеющего атрибутами генерации, прав на фактическое совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в отношении соответствующего объему атрибутов генерации количества электрической энергии (далее - запись о возникновении прав на совершение действий);

р) о передаче атрибутов генерации, удостоверенных в иной информационной системе, лицу, в отношении которого на основании полученной от оператора иной информационной системы информации подлежит внесению запись о возникновении у такого лица прав на совершение действий, с одновременным внесением в реестр такой записи;

с) об аннулировании записи, предусмотренной подпунктами "б" - "р" настоящего пункта, в случае выявления оператором реестра несоблюдения требований, предусмотренных Федеральным законом "Об электроэнергетике" и настоящими Правилами, при совершении действий, на основании которых подлежали внесению в реестр соответствующие записи;

т) об исправлении учтенных в реестре сведений, внесенных в реестр записей в случае выявления оператором реестра ошибки (описки, опечатки, грамматической, арифметической либо иной подобной ошибки).

В реестр не вносятся записи в отношении атрибутов генерации и сертификатов, оборот которых прекращен, за исключением записей, предусмотренных подпунктами "с" и "т" настоящего пункта, а также в иных случаях, предусмотренных договором о ведении реестра, при наличии учтенных в реестре действующих обременений или ограничений распоряжения атрибутами генерации и сертификатами.

6. Записи, за внесение которых установлена плата, вносятся в реестр при условии получения оператором реестра платы за их внесение, платы за предоставление доступа к системе реестра и платы за использование функциональных возможностей системы реестра в размере и порядке, которые определены наблюдательным советом совета рынка.

Учет в реестре сведений и внесение в реестр записей, указанных в пунктах 4 и 5 настоящих Правил, осуществляются на основании заявлений, распоряжений, информационных сообщений и других документов и данных, полученных оператором реестра, в том числе с использованием системы реестра, в форме электронных документов,

подписанных электронной подписью, в порядке, предусмотренном настоящими Правилами, договором о ведении реестра, правилами электронного документооборота, утверждаемыми наблюдательным советом совета рынка (далее - правила электронного документооборота), соглашениями об информационном взаимодействии, заключенными оператором реестра с операторами иных информационных систем, договорами (соглашениями), заключенными оператором реестра с организаторами торговли и (или) клиринговыми организациями в целях обеспечения торговли атрибутами генерации и сертификатами, а также на основании вступивших в законную силу судебных актов.

Сведения, учтенные в реестре, а также документы (копии документов), на основании которых такие сведения были учтены, хранятся в системе реестра в течение срока, определенного договором о ведении реестра, но не менее 5 лет с момента учета таких сведений в реестре.

7. Оператор реестра не несет ответственность за достоверность полученных от владельцев лицевых счетов, открытых в реестре, операторов иных информационных систем и других лиц сведений, представляемых такими лицами для целей ведения реестра.

8. Для целей настоящих Правил под расчетным периодом понимается календарный месяц.

При определении сроков, предусмотренных настоящими Правилами, применяется московское время.

9. Для целей ведения реестра объемы электрической энергии, исходя из которых определяются объемы атрибутов генерации, учитываемых в реестре, подлежат округлению до целых киловатт-часов по правилам, предусмотренным договором о ведении реестра.

II. Заключение договора о ведении реестра и открытие лицевого счета

10. Учет в реестре сведений и внесение в реестр записей, предусмотренных пунктами 4 и 5 настоящих Правил, если иное не предусмотрено настоящими Правилами, осуществляются при условии заключения лицом, по инициативе (в интересах) которого подлежат учету такие сведения и внесению такие записи, с оператором реестра договора о ведении реестра и открытия такому лицу лицевого счета в реестре.

11. Условия договора о ведении реестра определяются в стандартной форме, утверждаемой наблюдательным советом совета рынка и публикуемой оператором реестра на его официальном сайте

в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сайт оператора реестра).

Договор о ведении реестра заключается по стандартной форме в электронном виде в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

Оператор реестра в одностороннем внесудебном порядке изменяет договоры о ведении реестра в соответствии с изменениями, вносимыми в стандартную форму такого договора и утвержденными наблюдательным советом совета рынка, если иное не предусмотрено заключенными договорами.

12. Существенными условиями договора о ведении реестра являются:

права и обязанности сторон и порядок их взаимодействия;

перечень и содержание услуг, предоставляемых оператором реестра;

размер и порядок взимания оператором реестра платы за внесение записей в реестр, платы за предоставление доступа к системе реестра и платы за использование функциональных возможностей системы реестра;

обязательство сторон соблюдать правила электронного документооборота;

ответственность сторон;

внесение оператором реестра в одностороннем порядке изменений в договор в соответствии с изменениями в стандартную форму такого договора с уведомлением о внесенных в договор изменениях путем размещения соответствующего уведомления на сайте оператора реестра;

основания, условия и порядок внесения в договор изменений и дополнений, а также расторжения договора.

13. Заключение договора о ведении реестра осуществляется на основании заявления о заключении договора, являющегося офертой на заключение данного договора, которое вместе с документами, указанными в пункте 14 настоящих Правил, направляется физическим лицом, в том числе индивидуальным предпринимателем, или юридическим лицом (далее - заявитель) оператору реестра в электронной форме с использованием системы реестра в порядке, предусмотренном правилами электронного документооборота.

В заявлении о заключении договора о ведении реестра указывается следующая информация:

а) для физического лица, включая индивидуального предпринимателя:

фамилия, имя, отчество (при наличии);

вид, серия, номер, дата выдачи и орган, выдавший документ, удостоверяющий личность;

адрес регистрации по месту жительства;

адрес для направления юридически значимых сообщений;

номер телефона и адрес электронной почты;

страховой номер индивидуального лицевого счета в системе обязательного пенсионного страхования (при наличии);

идентификационный номер налогоплательщика (при наличии);

основной государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации лица в качестве индивидуального предпринимателя (при наличии);

б) для юридического лица:

полное и сокращенное (при наличии) наименование;

организационно-правовая форма;

место нахождения;

основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения;

идентификационный номер налогоплательщика и дата постановки юридического лица на учет в налоговом органе;

адрес для направления юридически значимых сообщений;

номер телефона и адрес электронной почты.

14. К заявлению о заключении договора о ведении реестра прилагаются копии следующих документов:

а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей:

документ, удостоверяющий личность;

документ, подтверждающий регистрацию в системе индивидуального (персонифицированного) учета либо свидетельство или иной документ, подтверждающий постановку на учет в налоговом органе;

б) для юридических лиц:

учредительные документы;

документ, подтверждающий присвоение юридическому лицу основного государственного регистрационного номера;

свидетельство о постановке на учет в налоговом органе;

решение уполномоченного органа государственной власти о присвоении статуса гарантирующего поставщика с определением зоны

деятельности данного гарантирующего поставщика (для гарантирующих поставщиков).

Помимо документов, указанных в подпункте "а" настоящего пункта, физические лица представляют оператору реестра согласие на обработку персональных данных, указанных в подпункте "а" пункта 13 настоящих Правил, в том числе на передачу таких данных, а также согласие на обработку персональных данных, разрешенных субъектом персональных данных для распространения, в объеме, необходимом для внесения в отношении (в интересах) такого субъекта персональных данных записей в реестре, по формам, утвержденным оператором реестра.

15. Оператор реестра в течение 15 рабочих дней с даты получения заявления о заключении договора о ведении реестра проводит проверку информации, указанной в таком заявлении и приложенных к нему документах, и принимает одно из следующих решений:

а) о заключении с заявителем договора о ведении реестра и открытии ему лицевого счета в реестре;

б) о возврате заявления на доработку;

в) об отказе в заключении договора в случае, если заявитель указал в заявлении и (или) приложенных к нему документах заведомо недостоверную информацию.

О принятом решении оператор реестра в течение 3 рабочих дней с даты принятия решения сообщает заявителю. При возврате заявления о заключении договора о ведении реестра на доработку в сообщении указываются причины, по которым принято данное решение.

16. Оператор реестра возвращает заявление о заключении договора о ведении реестра на доработку в следующих случаях:

а) заявление не содержит сведения, предусмотренные пунктом 13 настоящих Правил, и (или) копии документов, указанных в пункте 14 настоящих Правил, представлены не в полном объеме;

б) в заявлении или приложенных к нему документах имеются противоречия или указана недостоверная информация.

17. При принятии решения о заключении договора о ведении реестра оператор реестра направляет заявителю уведомление о заключении договора. Такое уведомление является акцептом оферты заявителя. Договор о ведении реестра считается заключенным с даты, указанной в таком уведомлении.

18. При заключении договора о ведении реестра оператор реестра присваивает заявителю уникальный номер пользователя.

19. Открытие лицевого счета осуществляется на основании распоряжения лица, заключившего договор о ведении реестра, при условии получения оператором реестра платы за предоставление доступа к системе реестра в размере и порядке, которые определены наблюдательным советом совета рынка. Одному лицу по его распоряжению может быть открыто несколько лицевых счетов. При открытии лицевого счета оператор реестра присваивает каждому лицевому счету уникальный номер.

III. Порядок учета факта возникновения атрибутов генерации

20. Учет факта возникновения атрибутов генерации и операций с ними осуществляется при условии заключения владельцем квалифицированного генерирующего объекта договора о ведении реестра и регистрации данного квалифицированного генерирующего объекта в реестре в соответствии с настоящими Правилами.

21. Регистрация квалифицированного генерирующего объекта в реестре осуществляется оператором реестра на основании заявления владельца квалифицированного генерирующего объекта в течение 7 рабочих дней с даты получения оператором реестра заявления. Заявление о регистрации квалифицированного генерирующего объекта направляется оператору реестра в электронной форме в формате и порядке, которые предусмотрены договором о ведении реестра.

Заявление о регистрации генерирующего объекта в реестре может быть подано в отношении генерирующего объекта, в отношении которого на момент подачи заявления организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей квалификацию генерирующих объектов, принято решение о признании его квалифицированным генерирующим объектом.

22. Оператор реестра в отношении зарегистрированных генерирующих объектов вносит в реестр необходимые сведения, указанные в отношении таких генерирующих объектов в реестре квалифицированных генерирующих объектов в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. № 2359 "Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося

низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии". В случае изменения сведений о зарегистрированном генерирующем объекте в реестре квалифицированных генерирующих объектов сведения об изменениях вносятся оператором реестра в реестр в порядке и сроки, предусмотренные договором о ведении реестра.

23. При регистрации генерирующего объекта оператор реестра вносит в реестр запись о регистрации такого генерирующего объекта в реестре и присваивает ему уникальный код.

24. В порядке и сроки, предусмотренные договором о ведении реестра и правилами электронного документооборота, оператор реестра сообщает о регистрации в реестре квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее - оптовый рынок), владельцу такого генерирующего объекта и коммерческому оператору, а квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках электрической энергии (далее - розничные рынки), - владельцу такого генерирующего объекта, гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого расположен зарегистрированный генерирующий объект, и сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен зарегистрированный генерирующий объект.

25. Прекращение регистрации квалифицированного генерирующего объекта в реестре осуществляется в следующих случаях:

а) на основании заявления владельца зарегистрированного генерирующего объекта о прекращении регистрации зарегистрированного генерирующего объекта;

б) при переходе права собственности либо иного законного владения и пользования на зарегистрированный генерирующий объект

к другому лицу, за исключением случая, указанного в абзаце третьем пункта 26 настоящих Правил;

в) при прекращении квалификации зарегистрированного генерирующего объекта по основаниям, предусмотренным Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. № 2359 "Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии";

г) при расторжении заключенного владельцем квалифицированного генерирующего объекта договора о ведении реестра по основаниям, предусмотренным таким договором.

26. При переходе права собственности либо владения и пользования на зарегистрированный генерирующий объект к другому лицу оператор реестра вносит в реестр сведения о прекращении регистрации данного объекта в отношении прежнего собственника или иного законного владельца на основании сведений о переходе права собственности (владения и пользования) на такой генерирующий объект, внесенных в реестр квалифицированных генерирующих объектов. Учет факта возникновения атрибутов генерации в отношении прежнего собственника прекращается с даты перехода права собственности (владения и пользования) на генерирующий объект.

После внесения в реестр сведений о переходе права собственности либо владения и пользования на зарегистрированный генерирующий

объект новый собственник или иной законный владелец, имеющий действующий договор о ведении реестра, вправе подать заявление о регистрации данного генерирующего объекта в реестре. Учет факта возникновения атрибутов генерации в отношении нового собственника осуществляется в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

В случае если в результате реорганизации лицу вместе с правами на зарегистрированный генерирующий объект перешли права и обязанности по договору о ведении реестра, то регистрация данного генерирующего объекта в реестре не прекращается, а в реестр вносятся сведения о новом собственнике генерирующего объекта. Учет факта возникновения атрибутов генерации в отношении прежнего собственника прекращается с даты завершения реорганизации. Учет факта возникновения атрибутов генерации в отношении нового собственника осуществляется с даты внесения сведений о данном лице в реестр.

27. Учету в реестре подлежат атрибуты генерации, возникшие по факту производства электрической энергии на зарегистрированном генерирующем объекте, за каждый расчетный период начиная с даты регистрации данного квалифицированного генерирующего объекта в реестре.

28. Учет факта возникновения атрибутов генерации осуществляется оператором реестра ежемесячно по итогам расчетного периода путем внесения записи в реестр на основании следующих данных за расчетный период:

а) данные об объеме производства электрической энергии на зарегистрированном генерирующем объекте, которые направляются оператору реестра:

в отношении зарегистрированного генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке, - коммерческим оператором;

в отношении зарегистрированного генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках, - владельцем зарегистрированного генерирующего объекта или сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен зарегистрированный генерирующий объект, в зависимости от того, какое лицо является ответственным за снятие показаний соответствующего прибора учета в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков

электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков). Данные, направляемые владельцем зарегистрированного генерирующего объекта, должны соответствовать данным, указанным в акте снятия показаний расчетного прибора учета, подписанном владельцем зарегистрированного генерирующего объекта и сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен такой зарегистрированный генерирующий объект, при осуществлении совместного снятия показаний расчетного прибора учета;

б) данные об объемах использования каждого вида топлива для производства электрической энергии на зарегистрированном генерирующем объекте, если такой генерирующий объект имеет возможность производства электрической энергии на основе комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива, - направляются оператору реестра владельцем такого генерирующего объекта.

29. Предусмотренные пунктом 28 настоящих Правил данные подлежат представлению в формате и порядке, предусмотренными правилами электронного документооборота и договором о ведении реестра, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, в котором была произведена электрическая энергия, по факту производства которой возникают атрибуты генерации.

30. Объем атрибутов генерации, возникновение которых по итогам расчетного периода подлежит учету в реестре, определяется оператором реестра в порядке определения количества электрической энергии, произведенной на зарегистрированном генерирующем объекте, по факту производства которой у владельца зарегистрированного генерирующего объекта возникают атрибуты генерации, определения объема атрибутов генерации, возникающих по факту производства электрической энергии, и определения объема атрибутов генерации, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам в целях учета электрической энергии, необходимой для обеспечения собственных производственных нужд зарегистрированного генерирующего объекта, согласно приложению № 1.

В случае если для производства электрической энергии на зарегистрированном генерирующем объекте используется несколько видов топлива, относящихся к возобновляемым источникам энергии,

в реестре ведется раздельный учет атрибутов генерации, возникающих по факту производства электрической энергии на основе использования каждого из таких видов топлива.

31. Оператор реестра проводит проверку данных, представленных в соответствии с пунктами 28 и 33 настоящих Правил, в течение 7 рабочих дней с даты их получения.

32. В случае выявления неполноты представленных данных или наличия в них противоречий оператор реестра сообщает об этом лицу, представившему такие данные, и владельцу зарегистрированного генерирующего объекта. В случае если данные не были представлены в полном объеме или имеющиеся противоречия не были устранены в течение 2 месяцев, следующих за соответствующим расчетным периодом, атрибуты генерации за данный расчетный период не подлежат учету в реестре.

В случае отсутствия замечаний к представленным данным оператор реестра в срок, определенный договором о ведении реестра, вносит в реестр запись (записи) о возникновении атрибутов генерации в объеме, определенном в соответствии с пунктом 30 настоящих Правил.

33. В целях учета необходимости обеспечения электрической энергией собственных производственных нужд зарегистрированного генерирующего объекта оператор реестра определяет объем атрибутов генерации, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам. В отношении указанного объема атрибутов генерации одновременно с записью о возникновении атрибутов генерации в реестр вносится запись о возникновении у владельца квалифицированного генерирующего объекта прав на совершение действий в связи с владением такими атрибутами генерации. Распоряжение владельца атрибутов генерации при этом не требуется.

Объем атрибутов генерации, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта, определяется оператором реестра в порядке и на основании данных, предусмотренных приложением № 1 к настоящим Правилам.

Указанные данные подлежат представлению владельцем генерирующего объекта, если такой объект функционирует на розничных рынках, коммерческим оператором, если генерирующий объект функционирует на оптовом рынке, в формате и порядке, предусмотренными договором о ведении реестра и правилами

электронного документооборота, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, в котором была произведена электрическая энергия, по факту производства которой возникают атрибуты генерации.

IV. Срок действия атрибутов генерации

34. Течение срока действия атрибутов генерации начинается со дня внесения в реестр записи о возникновении таких атрибутов генерации. Срок действия атрибутов генерации истекает в зависимости от того, что наступит ранее, либо в последний день месяца, на который приходится окончание 12-месячного периода, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором была произведена электрическая энергия, по факту производства которой такие атрибуты генерации возникли, либо 31 марта года, следующего за годом, к которому относится месяц, в котором была произведена электрическая энергия, по факту производства которой такие атрибуты генерации возникли.

35. До истечения срока действия (включая день истечения срока), указанного в пункте 34 настоящих Правил, в отношении атрибутов генерации, за исключением атрибутов генерации, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам, в объеме, определяемом в соответствии с настоящими Правилами в целях учета электрической энергии, необходимой для обеспечения собственных производственных нужд зарегистрированного генерирующего объекта, с соблюдением требований, предусмотренных настоящими Правилами, могут быть совершены следующие действия:

а) передача владельцем зарегистрированного генерирующего объекта покупателю электрической энергии или потребителю (потребителям) электрической энергии, в интересах которого покупатель электрической энергии осуществляет приобретение электрической энергии, по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, по факту производства которой передаваемые атрибуты генерации возникли;

б) получение сертификата (сертификатов), удостоверяющего данные атрибуты генерации;

в) удостоверение (фиксация) в иной информационной системе в соответствии с пунктом 7 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике";

г) передача атрибутов генерации, удостоверение (фиксация) которых осуществлено в иной информационной системе, лицу, в отношении которого в реестр подлежит внесению запись о возникновении у него прав на совершение действий, с одновременным внесением в реестр такой записи;

д) направление оператору реестра владельцем зарегистрированного генерирующего объекта, по факту производства электрической энергии на котором возникли атрибуты генерации, распоряжения о внесении в реестр записи о возникновении у него прав на совершение действий в связи с владением такими атрибутами генерации.

36. Срок действия атрибутов генерации, в отношении которых до истечения срока, указанного в пункте 34 настоящих Правил, в реестр была внесена запись о возникновении у определенного лица прав на совершение действий, предусмотренных пунктом 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", продлевается до истечения 10 лет со дня внесения в реестр записи о возникновении таких атрибутов генерации.

37. По истечении срока действия атрибутов генерации оператор реестра вносит в реестр сведения об истечении срока действия данных атрибутов генерации. Распоряжение владельца атрибутов генерации при этом не требуется.

По истечении срока действия атрибутов генерации, указанного в пункте 34 настоящих Правил, или после внесения в реестр записи о возникновении прав на совершение действий в связи с владением такими атрибутами генерации внесение в реестр записей, предусмотренных пунктом 5 настоящих Правил, за исключением записей, предусмотренных подпунктами "с" и "т" пункта 5 настоящих Правил, в отношении данных атрибутов генерации не осуществляется.

V. Учет операций с атрибутами генерации

38. В реестре подлежат учету все операции, совершаемые с атрибутами генерации.

По итогам расчетного периода в реестре в первую очередь учитываются операции по передаче атрибутов генерации, возникших по факту производства электрической энергии на зарегистрированном генерирующем объекте в таком расчетном периоде, покупателю

электрической энергии или потребителю (потребителям) электрической энергии по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным в отношении такого зарегистрированного генерирующего объекта, по которым поставка электрической энергии осуществлялась в данном расчетном периоде. Иные операции с атрибутами генерации, возникшими по факту производства электрической энергии в данном расчетном периоде, учитываются в реестре в порядке получения оператором реестра распоряжений, заявлений и иных документов и данных, на основании которых в соответствии с настоящими Правилами осуществляется учет в реестре соответствующих операций с атрибутами генерации.

39. Учет операций, совершаемых с атрибутами генерации, и внесение оператором реестра в отношении физического лица, не имеющего лицевого счета в реестре, записей, предусмотренных настоящими Правилами, с фактом внесения которых связывается переход атрибутов генерации от одного лица к другому и возникновение у определенного лица прав на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", осуществляются в случае наличия у оператора реестра согласия физического лица, в отношении которого подлежат внесению указанные записи, на обработку, в том числе на передачу его персональных данных, а также согласия на обработку оператором реестра персональных данных, разрешенных субъектом персональных данных для распространения, в объеме, необходимом в соответствии с настоящими Правилами для внесения в реестр соответствующих записей, подтверждения заинтересованным лицом факта передачи такому лицу атрибутов генерации и возникновения у него прав на совершение указанных действий в связи с владением атрибутами генерации.

Указанные согласия представляются в порядке, предусмотренном договором о ведении реестра, покупателями электрической энергии, приобретающими атрибуты генерации по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии для такого физического лица, и владельцами сертификатов, имеющими намерение погасить сертификаты с передачей удостоверенных ими атрибутов генерации физическому лицу. В случае если физическому лицу передаются атрибуты генерации, удостоверение (фиксация) которых осуществлено в иной информационной системе, указанные согласия представляются оператором иной информационной системы в соответствии с заключенным соглашением об информационном взаимодействии. Согласия представляются

по формам, утвержденным оператором реестра и размещенным на сайте оператора реестра.

Оператор реестра осуществляет обработку персональных данных исключительно в целях ведения реестра и обеспечения полноты и точности сведений, подлежащих учету в реестре в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" и настоящими Правилами, и в объеме, необходимом для учета таких сведений.

В случае отзыва субъектом персональных данных согласия на обработку персональных данных оператор реестра вправе продолжить обработку персональных данных без согласия субъекта персональных данных в соответствии с частью 2 статьи 9 Федерального закона "О персональных данных".

40. В целях учета в реестре операций по передаче атрибутов генерации по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным в отношении зарегистрированного генерирующего объекта:

а) поставщик - владелец зарегистрированного генерирующего объекта и покупатель по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии в порядке и сроки, определенные договором о ведении реестра, направляют оператору реестра сведения о заключении, изменении и исполнении такого двустороннего договора, а также о приоритете его исполнения в части передачи атрибутов генерации (при наличии в договоре такого условия);

б) коммерческий оператор в форме, формате, порядке и сроки, определенные правилами электронного документооборота, направляет оператору реестра сведения о зарегистрированных двусторонних договорах купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации, заключенных в отношении квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке электрической энергии и мощности, о зарегистрированных изменениях в такие договоры, а также сведения, указанные в абзацах втором и четвертом пункта 1 порядка расчета объема атрибутов генерации, передаваемых по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации, заключенным на оптовом и розничных рынках, согласно приложению № 2;

в) гарантирующий поставщик, в зоне деятельности которого расположен квалифицированный генерирующий объект, в отношении которого заключен двусторонний договор купли-продажи электрической

энергии, направляет оператору реестра в форме, формате, порядке и сроки, определенные правилами электронного документооборота, сведения о заключении и изменении такого договора, а также сведения, указанные в абзаце третьем пункта 2 порядка, предусмотренного приложением № 2 к настоящим Правилам.

При отсутствии замечаний к направленным данным оператор реестра по итогам расчетного периода в соответствии с приложением № 2 к настоящим Правилам определяет объем атрибутов генерации, подлежащих передаче по каждому двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, заключенному в отношении зарегистрированного генерирующего объекта, по которому в данном расчетном периоде осуществлялась поставка электрической энергии, и вносит в реестр запись (записи) о маркировке атрибутов генерации как подлежащих передаче по каждому такому двустороннему договору.

41. В отношении атрибутов генерации, которые маркированы как подлежащие передаче по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, в реестр могут быть внесены только запись о передаче атрибутов генерации по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии или запись о снятии маркировки.

42. Запись о передаче по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии атрибутов генерации, которые маркированы как подлежащие передаче по такому двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, вносится на основании распоряжения владельца зарегистрированного генерирующего объекта в порядке и сроки, предусмотренные договором о ведении реестра.

Распоряжение о передаче атрибутов генерации направляется владельцем зарегистрированного генерирующего объекта оператору реестра в порядке и сроки, предусмотренные договором о ведении реестра.

43. Запись о передаче атрибутов генерации, которые маркированы как подлежащие передаче по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, потребителю (потребителям) электрической энергии вносится на основании распоряжения владельца зарегистрированного генерирующего объекта и уведомления об объемах передаваемых каждому потребителю электрической энергии атрибутов генерации, направляемого покупателем по такому двустороннему договору оператору реестра в формате, порядке и сроки, которые определены договором о ведении реестра (далее - уведомление об объемах

передаваемых атрибутов генерации). Указанная запись вносится в порядке и сроки, предусмотренные договором о ведении реестра.

44. Уведомление об объемах передаваемых атрибутов генерации должно в отношении каждого потребителя электрической энергии, которому по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии передаются атрибуты генерации, содержать следующие сведения:

номер лицевого счета потребителя в реестре (при наличии) или указание на отсутствие лицевого счета в реестре;

если атрибуты генерации передаются физическому лицу - фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица, а при отсутствии лицевого счета в реестре - также страховой номер индивидуального лицевого счета такого физического лица в системе обязательного пенсионного страхования;

если атрибуты генерации передаются юридическому лицу - организационно-правовая форма и полное наименование юридического лица, а при отсутствии лицевого счета в реестре - также основной государственный регистрационный номер такого юридического лица;

сведения об атрибутах генерации, подлежащих передаче данному потребителю, определенные договором о ведении реестра, включая их объем.

В случае если сведения, содержащиеся в уведомлении об объемах передаваемых атрибутов генерации, представлены не в полном объеме, в них имеются противоречия, если объем атрибутов генерации, передаваемых потребителю (суммарный объем атрибутов генерации, передаваемых нескольким потребителям), указанный в уведомлении, не совпадает с объемом атрибутов генерации, которые маркированы как подлежащие передаче по такому двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, или если в уведомлении указаны физические лица, не давшие согласия на обработку и распространение оператором реестра их персональных данных в соответствии с пунктом 39 настоящих Правил, оператор реестра направляет продавцу и покупателю по данному двустороннему договору купли-продажи электрической энергии соответствующие сообщения. Запись о передаче атрибутов генерации по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии вносится в реестр только после того, как недостающие сведения представлены в полном объеме, все противоречия устранены, и в отношении всех физических лиц, которым подлежат передаче атрибуты

генерации, получены согласия на обработку и распространение оператором реестра их персональных данных.

В случае выполнения всех необходимых в соответствии с настоящим пунктом условий для внесения записи о передаче атрибутов генерации по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии оператор реестра принимает уведомление об объемах передаваемых атрибутов генерации. До истечения срока, определяемого договором о ведении реестра, покупатель вправе уточнить сведения об объемах передаваемых атрибутов генерации, направив оператору реестра новое уведомление об объемах передаваемых атрибутов генерации, при этом каждое последующее уведомление, принятое оператором реестра, полностью отменяет предыдущее.

45. В случае если до истечения срока, определяемого договором о ведении реестра, к оператору реестра не поступило уведомление об объемах передаваемых атрибутов генерации, соответствующее требованиям пункта 44 настоящих Правил, в реестр вносится запись о снятии маркировки соответствующих атрибутов генерации.

46. Одновременно с записью о передаче атрибутов генерации по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии покупателю электрической энергии или потребителю (потребителям) электрической энергии оператор реестра вносит в реестр запись (записи) о возникновении у такого покупателя электрической энергии или потребителя (потребителей) электрической энергии прав на совершение действий в связи с владением атрибутами генерации.

47. В случае если по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии атрибуты генерации передаются потребителю электрической энергии, не имеющему лицевого счета в реестре, владельцем таких атрибутов генерации становится данный потребитель, а такие атрибуты генерации учитываются на лицевом счете покупателя по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии с указанием их владельца.

48. Запись об удостоверении атрибутов генерации в иной информационной системе вносится на основании заявления об удостоверении (фиксации) атрибутов генерации в иной информационной системе, направляемого оператору реестра владельцем зарегистрированного генерирующего объекта (далее - заявление об удостоверении атрибутов генерации в иной информационной системе), и информационного сообщения об удостоверении (фиксации) атрибутов

генерации в иной информационной системе (далее - информационное сообщение), направляемого оператору реестра оператором иной информационной системы в соответствии с заключенным между ними соглашением об информационном взаимодействии.

49. В заявлении об удостоверении атрибутов генерации в иной информационной системе должны быть раздельно указаны объемы удостоверяемых атрибутов генерации, возникших в каждом расчетном периоде с использованием каждого вида топлива.

50. Заявление об удостоверении атрибутов генерации в иной информационной системе и информационное сообщение должны содержать:

а) код зарегистрированного генерирующего объекта в реестре, расчетный период и вид топлива, с использованием которого произведен соответствующий объем электрической энергии, по факту производства которой возникли такие атрибуты генерации;

б) объем атрибутов генерации, удостоверяемых (фиксируемых) в иной информационной системе;

в) наименования и виды (категории и т. п.) инструментов или описание иных способов удостоверения (фиксации) атрибутов генерации в иной информационной системе.

51. Оператор реестра проводит проверку сведений, полученных в соответствии с пунктом 50 настоящих Правил, в течение 7 рабочих дней с наиболее поздней из дат - даты получения заявления об удостоверении атрибутов генерации в иной информационной системе и даты получения информационного сообщения.

52. В случае если сведения, содержащиеся в заявлении об удостоверении атрибутов генерации в иной информационной системе или в информационном сообщении, представлены не в полном объеме или в них имеются противоречия, оператор реестра направляет владельцу зарегистрированного генерирующего объекта и оператору иной информационной системы соответствующие сообщения. Запись об удостоверении атрибутов генерации в иной информационной системе вносится в реестр в течение 3 рабочих дней с даты получения оператором реестра последнего из документов, предусмотренных пунктом 48 настоящих Правил, при условии, что сведения, содержащиеся в указанных документах, представлены в полном объеме и в них отсутствуют противоречия.

53. Запись о передаче атрибутов генерации, удостоверение (фиксация) которых осуществлено в иной информационной системе, и запись о возникновении у определенного лица прав на совершение действий в связи с владением атрибутами генерации, удостоверенными в иной информационной системе, вносятся на основании сообщения, направляемого оператору реестра оператором иной информационной системы в формате, порядке и сроки, которые предусмотрены заключенным между ними соглашением об информационном взаимодействии. Такое сообщение должно содержать:

а) объем атрибутов генерации, в отношении которого подлежит внесению указанная запись;

б) сведения о зарегистрированном генерирующем объекте, расчетном периоде, в котором произведен соответствующий объем электрической энергии, и виде топлива, с использованием которого произведен данный объем электрической энергии;

в) сведения о лице, в отношении которого подлежит внесению запись о возникновении у него прав на совершение действий в связи с владением атрибутами генерации:

фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица, страховой номер индивидуального лицевого счета такого физического лица в системе обязательного пенсионного страхования;

организационно-правовая форма и полное наименование юридического лица, основной государственный регистрационный номер такого юридического лица;

г) наименования и виды (категории и т. п.) инструментов или описание иных способов, с помощью которых такие атрибуты генерации были удостоверены в иной информационной системе (идентификационные номера, коды и т. п.);

д) дата внесения в реестр иной информационной системы записи или совершения иного действия, которыми определено лицо, которому подлежат передаче атрибуты генерации, удостоверенные в такой информационной системе, и в отношении которого в реестр подлежит внесению запись о возникновении прав на совершение действий.

В случае если атрибуты генерации, удостоверение (фиксация) которых осуществлено в иной информационной системе, подлежат передаче физическому лицу, то запись о передаче ему таких атрибутов генерации и запись о возникновении прав на совершение действий в связи с владением такими атрибутами генерации вносятся оператором реестра

только при наличии представленных в соответствии с пунктом 39 настоящих Правил согласий такого лица на обработку и распространение оператором реестра его персональных данных.

54. Запись о передаче атрибутов генерации, удостоверение (фиксация) которых осуществлено в иной информационной системе, и запись о возникновении у определенного лица прав на совершение действий в связи с владением атрибутами генерации, удостоверение (фиксация) которых было осуществлено в иной информационной системе, могут быть внесены не позднее истечения срока действия таких атрибутов генерации, определяемого в соответствии с пунктом 34 настоящих Правил.

55. При внесении в реестр записи о возникновении у определенного лица прав на совершение действий в связи с владением атрибутами генерации, удостоверенными в иной информационной системе, на лицевом счете владельца зарегистрированного генерирующего объекта, осуществившего удостоверение (фиксацию) таких атрибутов генерации в иной информационной системе, учитываются сведения о внесении данной записи без указания лица, в отношении которого она внесена.

Атрибуты генерации, удостоверенные в иной информационной системе, в отношении которых в реестр внесена запись о возникновении у определенного лица прав на совершение действий в связи с владением такими атрибутами генерации, учитываются на лицевом счете лица, в отношении которого вносится указанная запись, а при отсутствии у него лицевого счета такие сведения учитываются в реестре и раскрываются данному лицу.

56. Владелец зарегистрированного генерирующего объекта, имеющий намерение самостоятельно фактически совершать действия, указанные в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в отношении определенного объема принадлежащих ему атрибутов генерации, не удостоверенных сертификатом, вправе направить оператору реестра распоряжение о внесении в реестр записи о возникновении прав на совершение действий в связи с владением такими атрибутами генерации, которое должно содержать следующие сведения:

код зарегистрированного генерирующего объекта в реестре, по факту производства электрической энергии на котором возникли такие атрибуты генерации;

расчетный период, в котором произведен соответствующий объем электрической энергии, по факту производства которой возникли такие атрибуты генерации;

вид топлива, с использованием которого произведен соответствующий объем электрической энергии, по факту производства которой возникли такие атрибуты генерации;

объем атрибутов генерации, в отношении которого подлежит внесению указанная запись.

На основании указанного распоряжения оператором реестра в порядке и сроки, предусмотренные договором о ведении реестра, в отношении указанного объема атрибутов генерации в реестр вносится запись о возникновении прав на совершение действий.

57. Лицо, в отношении которого в реестр внесена запись о возникновении прав на совершение действий в связи с владением атрибутами генерации, вправе в течение срока действия атрибутов генерации, указанного в пункте 36 настоящих Правил, фактически совершать действия, указанные в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в отношении соответствующего объему таких атрибутов генерации количества электрической энергии, потребленной таким лицом в течение определенного периода времени.

58. Передача атрибутов генерации посредством передачи сертификата, удостоверяющего такие атрибуты генерации, на основании договора, заключенного на организованных торгах, осуществляется с учетом особенностей правового регулирования заключения сделок на организованных торгах.

VI. Порядок предоставления сертификатов и учет операций с сертификатами

59. Сертификат, удостоверяющий атрибуты генерации, предоставляется владельцу зарегистрированного генерирующего объекта на основании его заявления путем внесения в реестр соответствующей записи и учитывается на лицевом счете указанного лица.

Сертификат предоставляется в отношении определяемого владельцем зарегистрированного генерирующего объекта объема атрибутов генерации, возникших по факту производства электрической энергии на зарегистрированном генерирующем объекте в течение одного расчетного периода и с использованием одного вида топлива.

60. Заявление о предоставлении сертификата (сертификатов) должно содержать указание на зарегистрированный генерирующий объект, расчетный период и вид топлива, с использованием которого произведен соответствующий объем электрической энергии, объем атрибутов генерации, удостоверяемых каждым предоставляемым сертификатом, и номер лицевого счета владельца зарегистрированного генерирующего объекта, на котором подлежит учету каждый предоставляемый сертификат.

61. Сертификат должен содержать следующие обязательные сведения:

а) уникальный код, используемый для идентификации сертификата в системе реестра (далее - идентификационный код сертификата);

б) дата внесения в реестр записи о предоставлении сертификата;

в) сведения о владельце зарегистрированного генерирующего объекта - получателе сертификата:

номер пользователя, присвоенный при заключении договора о ведении реестра;

фамилия, имя, отчество (при наличии) - для физического лица;

организационно-правовая форма и полное наименование - для юридического лица;

г) срок действия сертификата, определяемый в соответствии с пунктом 62 настоящих Правил;

д) кратный одному киловатт-часу объем электрической энергии, по факту производства которой возникли атрибуты генерации, удостоверенные сертификатом;

е) полное наименование организации коммерческой инфраструктуры, предоставившей сертификат, место государственной регистрации, включая наименование страны, и адрес такой организации коммерческой инфраструктуры;

ж) описание зарегистрированного генерирующего объекта, включая следующие сведения:

наименование;

код, присвоенный при регистрации в реестре;

место нахождения, включая наименования страны, субъекта Российской Федерации и муниципального образования, на территории которых находится зарегистрированный генерирующий объект;

указание на возобновляемый источник энергии и иные источники энергии (виды топлива), используемые для производства электрической энергии на зарегистрированном генерирующем объекте;

установленная генерирующая мощность (МВт);

дата ввода в эксплуатацию;

код группы точек поставки, зарегистрированной в отношении зарегистрированного генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке;

указание на отнесение зарегистрированного генерирующего объекта по итогам квалификации к возобновляемой генерации и (или) низкоуглеродной генерации;

квалификационная категория (категории), к которой отнесен зарегистрированный генерирующий объект по итогам его квалификации;

з) расчетный период, в котором был произведен соответствующий объем электрической энергии, по факту производства которой возникли удостоверенные сертификатом атрибуты генерации;

и) указание на имевшие место в течение расчетного периода факты продажи мощности (электрической энергии) зарегистрированного генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, с применением механизма стимулирования использования возобновляемых источников энергии или продажи электрической энергии, произведенной на зарегистрированном генерирующем объекте, функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии, сетевым организациям в целях компенсации потерь в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков.

В случае если в состав зарегистрированного генерирующего объекта входит несколько электроустановок по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность и дата ввода в эксплуатацию приводятся для каждой такой электроустановки.

62. Течение срока действия сертификата начинается со дня внесения в реестр записи о предоставлении такого сертификата. Срок действия сертификата истекает в зависимости от того, что наступит ранее, либо в последний день месяца, на который приходится окончание 12-месячного периода, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором была произведена электрическая энергия, по факту производства которой возникли атрибуты генерации, удостоверенные данным сертификатом,

либо 31 марта года, следующего за годом, к которому относится месяц, в котором была произведена электрическая энергия, по факту производства которой возникли атрибуты генерации, удостоверенные данным сертификатом.

По истечении срока действия сертификата, в отношении которого в реестр не была внесена запись о погашении, оператор реестра вносит в реестр сведения об истечении срока действия данного сертификата. Распоряжение владельца сертификата при этом не требуется.

63. Владелец сертификата до истечения срока действия сертификата (включая день истечения срока) и при отсутствии ограничений на распоряжение им вправе:

передать сертификат другому лицу, имеющему лицевой счет в реестре;

разделить сертификат на 2 или более сертификата при условии соответствия суммарного объема атрибутов генерации, удостоверяемых сертификатами, предоставляемыми взамен разделяемого сертификата, объему атрибутов генерации, удостоверенных первоначальным сертификатом;

погасить сертификат, в том числе с передачей удостоверенных таким сертификатом атрибутов генерации другому лицу;

передать сертификат для учета в функционирующей на территории иностранного государства информационной системе или международной информационной системе, в которых производится удостоверение (фиксация) атрибутов генерации, в соответствии с пунктом 5 статьи 41^3 Федерального закона "Об электроэнергетике".

Аннулировать сертификат вправе только владелец зарегистрированного генерирующего объекта, которому принадлежит сертификат, удостоверяющий атрибуты генерации, возникшие по факту производства электрической энергии на данном зарегистрированном генерирующем объекте, при условии, что в отношении такого сертификата с даты его предоставления не совершались операции, учтенные в реестре.

64. Запись о передаче сертификата другому лицу вносится в реестр в течение 3 рабочих дней с даты получения оператором реестра распоряжения владельца сертификата, которое должно содержать:

а) идентификационный код сертификата;

б) номер лицевого счета лица приобретателя сертификата, на котором подлежит учету передаваемый сертификат.

Запись о передаче другому лицу сертификата на основании договора, заключенного на организованных торгах, вносится на основании реестра договоров (выписки из реестра договоров), заключенных на организованных торгах, направляемого оператору реестра организатором торговли и (или) клиринговой организацией в соответствии с договором (соглашением), заключенным между ними и оператором реестра.

65. Запись об аннулировании сертификата вносится в реестр в течение 3 рабочих дней с даты получения оператором реестра распоряжения владельца сертификата, которое должно содержать идентификационный код сертификата, подлежащего аннулированию. Удостоверенные таким сертификатом атрибуты генерации учитываются на лицевом счете их владельца, который вправе до истечения срока действия данных атрибутов генерации совершить в отношении них одно из действий, предусмотренных подпунктами "б", "в", "д" пункта 35 настоящих Правил.

66. Запись о разделении сертификата вносится в реестр в течение 3 рабочих дней с даты получения распоряжения владельца сертификата, которое должно содержать:

а) идентификационный код сертификата, подлежащего разделению;

б) количество сертификатов, предоставляемых взамен разделяемого, с указанием для каждого из таких сертификатов объема удостоверяемых атрибутов генерации.

67. Запись о погашении сертификата вносится в реестр в течение 3 рабочих дней с даты получения оператором реестра распоряжения владельца сертификата или в конкретный день в пределах срока действия данного сертификата, если такой день указан в распоряжении и наступает не ранее 3 рабочих дней со дня направления распоряжения оператору реестра, которое должно содержать идентификационный код сертификата, подлежащего погашению.

Сертификат может быть погашен только в полном объеме, частичное погашение сертификата не допускается.

68. В случае если при погашении сертификата удостоверенные им атрибуты генерации передаются владельцем сертификата другому лицу (лицам), распоряжение владельца сертификата должно также содержать:

а) сведения о лице (лицах), которому передаются такие атрибуты генерации:

номер лицевого счета, на котором подлежат учету передаваемые атрибуты генерации (при наличии), или указание на отсутствие лицевого счета;

для лиц, не имеющих лицевого счета в реестре:

фамилия, имя, отчество (при наличии), а также страховой номер индивидуального лицевого счета в системе обязательного пенсионного страхования - для физического лица;

организационно-правовая форма и полное наименование, а также основной государственный регистрационный номер - для юридического лица;

б) объемы атрибутов генерации, передаваемых каждому из приобретателей атрибутов генерации, суммарный объем которых должен совпадать с объемом атрибутов генерации, удостоверенных погашаемым сертификатом.

69. Оператор реестра одновременно с записью о погашении сертификата с передачей удостоверенных таким сертификатом атрибутов генерации другому лицу вносит в реестр запись о передаче данных атрибутов генерации с указанием лица (лиц), которому (которым) они переданы, и запись о возникновении у такого лица (лиц) прав на совершение действий.

В случае если при погашении сертификата удостоверенные им атрибуты генерации передаются физическому лицу, не имеющему лицевого счета в реестре, то записи, предусмотренные абзацем первым настоящего пункта, вносятся оператором реестра при наличии представленных в соответствии с пунктом 39 настоящих Правил согласий такого лица на обработку и распространение оператором реестра его персональных данных.

70. В случае если при погашении сертификата атрибуты генерации передаются владельцем сертификата другому лицу, которое не имеет лицевого счета в реестре, владельцем таких атрибутов генерации становится указанное лицо, а атрибуты генерации учитываются на лицевом счете владельца погашенного сертификата с указанием владельца атрибутов генерации.

71. Лицо, в отношении которого в реестр внесена запись о погашении сертификата или о возникновении прав на совершение действий в связи с владением атрибутами генерации, переданными при погашении сертификата, принадлежащего другому лицу, вправе в течение срока действия атрибутов генерации, указанного в пункте 36

настоящих Правил, совершать действия, указанные в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в отношении соответствующего объему таких атрибутов генерации количества электрической энергии, потребленной таким лицом в течение определенного периода времени.

72. Записи о залоге, обременении другими способами и ограничении распоряжения сертификатом вносятся на основании соответствующего заявления владельца сертификата или вступившего в законную силу судебного акта в течение 3 рабочих дней с даты получения оператором реестра таких документов.

VII. Порядок заключения оператором реестра соглашений об информационном взаимодействии

73. Удостоверение (фиксация) атрибутов генерации в иной информационной системе и учет передачи атрибутов генерации, удостоверение (фиксация) которых осуществлено в иной информационной системе, лицу, к которому в результате такой передачи перейдут права на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в отношении определенного количества электрической энергии, соответствующего объему передаваемых ему атрибутов генерации, возможны при условии заключения операторами таких информационных систем с оператором реестра соглашения об информационном взаимодействии в соответствии с настоящими Правилами. Данное соглашение может быть заключено оператором реестра с оператором иной информационной системы при условии, что при организации и функционировании иной информационной системы соблюдаются следующие принципы:

стандарты, правила и (или) иные аналогичные документы иной информационной системы не предусматривают возможности совершения действий, противоречащих порядку обращения и учета атрибутов генерации, установленному законодательством Российской Федерации;

обеспечивается недопустимость совершения операций в отношении атрибутов генерации, удостоверение (фиксация) которых осуществлено в иной информационной системе, если в соответствии с пунктом 53 настоящих Правил в отношении определенного лица уже внесены или подлежат внесению в реестр записи о передаче ему данных атрибутов генерации и о возникновении у него прав на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона

"Об электроэнергетике", в связи с владением данными атрибутами генерации;

не допускается передача атрибутов генерации, удостоверение (фиксация) которых осуществлено в такой информационной системе, для их удостоверения (фиксации) в иных информационных системах;

в отношении одних и тех же атрибутов генерации не допускается одновременное использование нескольких способов удостоверения (фиксации) атрибутов генерации, в частности выдача (выпуск) более одного инструмента, удостоверяющего такие атрибуты генерации;

не допускается совершение операций в отношении атрибутов генерации, удостоверение (фиксация) которых осуществлено в такой информационной системе, в результате которых происходит разделение прав на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике";

учету в такой информационной системе подлежат все операции, совершаемые в отношении атрибутов генерации.

74. Оператор иной информационной системы, имеющий намерение заключить соглашение об информационном взаимодействии, направляет оператору реестра следующие документы:

а) заявление по форме, установленной оператором реестра и опубликованной на сайте оператора реестра;

б) копии документов, подтверждающих государственную регистрацию юридического лица и постановку на учет в налоговом органе;

в) копии учредительных документов юридического лица в редакции, действующей на дату подачи заявления;

г) копию годовой финансовой отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности за последний отчетный год, в отношении которой наступил срок ее формирования, с приложением копии аудиторского заключения, составленного в отношении такой отчетности (при наличии);

д) документ, подтверждающий полномочия лица (лиц), имеющего право действовать от имени юридического лица без доверенности;

е) решения уполномоченных органов юридического лица об определении лиц, входящих в состав действующих коллегиальных органов юридического лица, и лица, занимающего должность (осуществляющего функции) единоличного исполнительного органа;

ж) пояснительную записку с описанием истории создания и текущего состояния информационной системы с приложением

действующих стандартов, правил и (или) иных аналогичных документов, в соответствии с которыми в данной информационной системе будет осуществляться удостоверение (фиксация) атрибутов генерации и учет совершаемых в отношении таких атрибутов генерации операций.

75. В пояснительной записке, указанной в подпункте "ж" пункта 74 настоящих Правил, должны содержаться следующие сведения о текущем состоянии информационной системы:

описание способов (инструментов), с использованием которых планируется осуществлять удостоверение (фиксацию) атрибутов генерации в такой информационной системе, и описание порядка учета оператором иной информационной системы операций, которые будут совершаться в отношении таких атрибутов генерации;

указание на конкретные положения стандартов, правил и (или) иных аналогичных документов системы, обеспечивающих соблюдение принципов, указанных в пункте 73 настоящих Правил;

объемы обращения инструментов, предусмотренных правилами системы для подтверждения производства определенного количества электрической энергии на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, за 3 календарных года, предшествующих дате подачи заявления, указанного в подпункте "а" пункта 74 настоящих Правил;

размеры (ставки, тарифы) платы, взимаемой с пользователей такой информационной системы за совершение операций;

сведения о судебных исках, предъявленных оператору такой информационной системы или иным лицам в связи с функционированием информационной системы, и принятых судебных постановлениях;

сведения о санкциях, примененных уполномоченными органами в отношении оператора информационной системы или иных лиц в связи с функционированием такой информационной системы.

76. Оператор реестра в течение 60 рабочих дней рассматривает полученные в соответствии с пунктом 74 настоящих Правил информацию и документы. В случае если оператором иной информационной системы представлены документы не в полном объеме или в них содержится недостоверная информация, оператор реестра сообщает о выявленных замечаниях оператору иной информационной системы.

77. Оператор реестра заключает соглашение об информационном взаимодействии при условии соблюдения требований, указанных в пунктах 73 - 75 настоящих Правил, и отсутствия замечаний

к представленным оператором иной информационной системы сведениям и документам.

При принятии решения о заключении соглашения об информационном взаимодействии оператор реестра направляет оператору иной информационной системы соответствующее предложение с приложением проекта такого соглашения.

78. Соглашение об информационном взаимодействии заключается сроком на один год и считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении.

79. Оператору иной информационной системы для целей реализации прав и исполнения обязанностей, предусмотренных заключенным соглашением об информационном взаимодействии, по согласованию с оператором реестра может быть предоставлен доступ к системе реестра и к функциональным возможностям системы реестра. Предоставление такого доступа осуществляется за плату, размер и порядок взимания которой определяется наблюдательным советом совета рынка.

VIII. Раскрытие информации, содержащейся в реестре

80. Оператор реестра обязан без взимания платы всем заинтересованным лицам предоставлять доступ к следующим сведениям, содержащимся в реестре:

а) перечень зарегистрированных генерирующих объектов и генерирующих объектов, регистрация которых была прекращена, а также сведения о каждом таком генерирующем объекте, учет которых осуществляется в реестре;

б) сведения об объемах производства электрической энергии на каждом зарегистрированном генерирующем объекте с указанием расчетного периода, в котором была произведена электрическая энергия, и каждого использованного вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии;

в) сведения об учтенных в реестре на дату обращения к реестру объемах атрибутов генерации, возникших по факту производства электрической энергии на конкретном зарегистрированном генерирующем объекте, срок действия которых не истек и в отношении которых отсутствуют учтенные в реестре обременения, ограничения распоряжения и запись о маркировке, как подлежащих передаче по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, с указанием:

расчетных периодов, в которых была произведена электрическая энергия, по факту производства которой возникли атрибуты генерации;

имевших место в течение соответствующих расчетных периодов фактов продажи мощности (электрической энергии) зарегистрированного генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, с применением механизма стимулирования использования возобновляемых источников энергии или фактов продажи электрической энергии, произведенной на зарегистрированном генерирующем объекте, функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии, сетевым организациям в целях компенсации потерь в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков;

вида топлива, с использованием которого была произведена электрическая энергия, по факту производства которой возникли атрибуты генерации;

г) сведения по запросу, в котором указан идентификационный код сертификата, - наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица, а также номер пользователя текущего владельца сертификата, сведения о наличии обременения или ограничения распоряжения сертификатом, сведения о погашении или истечении срока действия сертификата;

д) перечень всех сертификатов, в отношении которых имеются обременения, в том числе залог, или ограничения распоряжения сертификатом с указанием вида таких обременений и ограничений распоряжения.

Раскрытие информации осуществляется оператором реестра посредством предоставления доступа к указанным в настоящем пункте сведениям путем размещения таких сведений на сайте оператора реестра.

81. Владелец атрибутов генерации и сертификатов вправе направить оператору реестра согласие на обработку персональных данных, позволяющее оператору реестра раскрыть в соответствии с пунктом 9 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике" информацию о приобретенных таким лицом атрибутах генерации, в отношении которых в реестр внесена запись о возникновении у него прав на совершение действий, и о погашенных сертификатах происхождения. В таком согласии должно быть однозначно определено заинтересованное лицо, которому должна быть раскрыта указанная информация. В случае обращения такого

лица оператор реестра раскрывает ему указанную информацию без взимания платы.

82. Лицу, имеющему лицевой счет в реестре, без взимания дополнительной платы предоставляется доступ к учтенным в реестре сведениям о принадлежащих ему зарегистрированных генерирующих объектах, атрибутах генерации и сертификатах, а также обо всех внесенных записях и учтенных в реестре сведениях, касающихся данного лица и принадлежащих ему зарегистрированных генерирующих объектах, атрибутах генерации и сертификатах.

Лицу, не имеющему лицевого счета в реестре, без взимания платы предоставляется доступ к учтенным в реестре сведениям о внесенных в реестр записях о передаче ему атрибутов генерации и о возникновении у него прав на совершение действий в связи с владением такими атрибутами генерации.

Лицам, указанным в настоящем пункте, без взимания платы предоставляется возможность раскрыть соответствующие сведения определяемому ими другому лицу (лицам) путем предоставления уникальной ссылки, кода доступа или иным способом, предусмотренным договором о ведении реестра.

83. Владельцу атрибутов генерации (сертификата) по его заявлению может быть выдан электронный документ, содержащий учтенные в реестре на определенную дату сведения о принадлежащих ему атрибутах генерации (сертификате), а также сведения о возникновении у него прав на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в связи с владением такими атрибутами генерации, в том числе удостоверенными сертификатом.

В таком документе может быть указан период потребления или покупки определенного количества электрической энергии, соответствующего объему атрибутов генерации, в отношении которого у лица, владеющего такими атрибутами генерации, возникли права на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в том числе при погашении сертификата, а также другие сведения, характеризующие такие потребление или покупку электрической энергии (указание на определенный объект, процесс или событие и т. п.). Соответствующие сведения представляются владельцем атрибутов генерации или сертификата. Оператор реестра не проводит проверку таких сведений и не несет ответственности за их содержание.

84. Предоставление доступа к сведениям, указанным в пунктах 80 - 82 настоящих Правил, и выдача документов, указанных в пункте 83 настоящих Правил, осуществляются в электронной форме с использованием системы реестра в порядке, определенном договором о ведении реестра.

85. Оператор реестра ежегодно до 31 июля представляет в Министерство энергетики Российской Федерации и публикует на сайте оператора реестра в открытом доступе информацию о функционировании системы учета атрибутов генерации и системы обращения сертификатов за прошедший календарный год.

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Правилам ведения реестра атрибутов
генерации, предоставления, обращения
и погашения сертификатов
происхождения электрической энергии

П О Р Я Д О К

определения количества электрической энергии, произведенной на зарегистрированном генерирующем объекте, по факту производства которой у владельца зарегистрированного генерирующего объекта возникают атрибуты генерации, определения объема атрибутов генерации, возникающих по факту производства электрической энергии, и определения объема атрибутов генерации, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам в целях учета электрической энергии, необходимой для обеспечения собственных производственных нужд зарегистрированного генерирующего объекта

1. Количество электрической энергии, произведенной на зарегистрированном генерирующем объекте за расчетный период, по факту производства которой у владельца данного зарегистрированного генерирующего объекта возникают атрибуты генерации и в реестр вносится запись о возникновении у него атрибутов генерации ($W_{ЗГО}^{атр.}$), определяется по итогам расчетного периода в следующем порядке:

а) в случае если зарегистрированный генерирующий объект является низкоуглеродным генерирующим объектом или осуществляет производство электрической энергии на основе использования единственного вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии:

$$W_{ЗГО}^{атр.} = W_{ЗГО}^{произв.},$$

где $W_{ЗГО}^{произв}$ - сумма почасовых объемов производства электрической энергии на зарегистрированном генерирующем объекте за расчетный период, определяемых в соответствии с Правилами оптового рынка

электрической энергии и мощности, утвержденными 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" (далее - Правила оптового рынка), или Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии":

для зарегистрированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца или энергии ветра - в местах непосредственного соединения генерирующего оборудования и (или) оборудования, преобразующего частоту вырабатываемой таким генерирующим оборудованием электрической энергии, которые входят в состав зарегистрированного генерирующего объекта, с энергопринимающими устройствами и (или) иными объектами электроэнергетики;

для всех других зарегистрированных генерирующих объектов - в местах непосредственного соединения генерирующего оборудования, входящего в состав зарегистрированного генерирующего объекта, с энергопринимающими устройствами и (или) иными объектами электроэнергетики;

б) в случае если зарегистрированный генерирующий объект осуществляет производство электрической энергии в режиме комбинированного использования различных видов топлива, все или некоторые из которых относятся к возобновляемым источникам энергии, количество электрической энергии, произведенной на зарегистрированном генерирующем объекте за расчетный период на основе использования k-го вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии ($W_{ЗГО}^{атр.к}$), определяется в следующем порядке:

$$W_{ЗГО}^{атр.\,к} = W_{ЗГО}^{произв.} \times T_{ВИЭ\,к}\ ,$$

где $T_{ВИЭ\,к}$ - коэффициент использования k-го вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии, который рассчитывается по формуле:

$$T_{ВИЭ\,к} = \frac{B_{ВИЭ\,к} \times q_{ВИЭ\,к}}{\sum_{j=1}^{m}\left(B_j \times q_j\right)},$$

где:

$B_{ВИЭ\,к}$ - количество (масса или объем) k-го вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии, использованного для производства электрической энергии (единица измерения указанной величины определяется в соответствии с видом используемого топлива);

$q_{ВИЭ\,к}$ - теплотворная способность k-го вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии, использованного для производства электрической энергии, значение которой определяется в соответствии с таблицей (единица измерения указанной величины определяется в соответствии с видом используемого топлива):

Виды топлива	Единица измерения количества (массы или объема) для данного вида топлива	Значение теплотворной способности
Виды топлива, относящиеся к возобновляемым источникам энергии		
Отходы производства и потребления	кг	2000 ккал/кг
Твердое топливо, не являющееся отходами производства и потребления	кг	2600 ккал/кг
Газообразное топливо	$м^3$	5000 ккал/$м^3$
Жидкое топливо	кг	6000 ккал/кг -
Виды топлива, не относящиеся к возобновляемым источникам энергии		
Твердое топливо	кг	6000 ккал/кг
Газообразное топливо	$м^3$	9000 ккал/$м^3$
Жидкое топливо	кг	10500 ккал/кг;

B_j - количество (масса или объем) j-го вида топлива, включая не относящееся к возобновляемым источникам энергии, использованного для производства электрической энергии (единица измерения указанной величины определяется в соответствии с видом используемого топлива);

q_j - теплотворная способность j-го вида топлива, включая как относящееся, так и не относящееся к возобновляемым источникам энергии, использованного для производства электрической энергии, значение которой определяется в соответствии с указанной таблицей (единица измерения указанной величины определяется в соответствии с видом используемого топлива);

m - количество всех видов топлива, использованных для производства электрической энергии.

2. Объем атрибутов генерации, возникающих по факту производства электрической энергии за расчетный период на зарегистрированном генерирующем объекте, являющемся низкоуглеродным генерирующим объектом или осуществляющем производство электрической энергии на основе единственного источника энергии, относящегося к возобновляемым источникам энергии, определяется по итогам расчетного периода как соответствующий количеству электрической энергии, произведенной на зарегистрированном генерирующем объекте, определенному в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 настоящего порядка.

В случае если зарегистрированный генерирующий объект осуществляет производство электрической энергии в режиме комбинированного использования различных видов топлива, все или некоторые из которых относятся к возобновляемым источникам энергии, объем атрибутов генерации, возникающих по факту производства электрической энергии на основе использования k-го вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии, определяется по итогам расчетного периода как соответствующий количеству электрической энергии, произведенной на зарегистрированном генерирующем объекте на основе использования данного вида топлива, определенному в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 настоящего порядка.

Количественный учет атрибутов генерации в реестре осуществляется путем указания количества электрической энергии, которому соответствует данный объем атрибутов генерации.

3. Объем атрибутов генерации, которые в соответствии с абзацем третьим пункта 2 статьи 41[1] Федерального закона "Об электроэнергетике" не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам, определяется по итогам расчетного периода как соответствующий количеству электрической энергии, определяемому в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, в целях учета необходимой для обеспечения собственных производственных нужд зарегистрированного генерирующего объекта электрической энергии ($W_{ЗГО}^{СПН}$, $W_{ЗГО}^{СПНк}$):

а) в случае если зарегистрированный генерирующий объект функционирует на оптовом рынке электрической энергии и мощности и является низкоуглеродным генерирующим объектом или осуществляет производство электрической энергии на основе использования единственного вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии:

$$W_{ЗГО}^{СПН} = W_{ЗГО}^{СХН},$$

где $W_{ЗГО}^{СХН}$ - сумма почасовых объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды зарегистрированного генерирующего объекта за расчетный период, определяемых в соответствии с Правилами оптового рынка;

б) в случае если зарегистрированный генерирующий объект функционирует на оптовом рынке электрической энергии и мощности и осуществляет производство электрической энергии в режиме комбинированного использования различных видов топлива, все или некоторые из которых относятся к возобновляемым источникам энергии, объемы атрибутов генерации, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам, определяются отдельно для каждого вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии, путем распределения количества электрической энергии ($W_{ЗГО}^{СХН}$), определенного в соответствии с подпунктом "а" настоящего пункта, между всеми видами топлива, использованными для производства электрической энергии на данном зарегистрированном генерирующем объекте в расчетном периоде, пропорционально объемам электрической энергии, произведенной на основе использования каждого вида топлива. При этом для k-го вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии, объем атрибутов генерации, возникших по факту производства электрической энергии на основе

использования данного вида топлива, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам, определяется как соответствующий количеству электрической энергии ($W_{ЗГО}^{СПН\ к}$), определяемому в следующем порядке:

$$W_{ЗГО}^{СПН\ к} = \min\left(W_{ЗГО}^{атр.\ к}; W_{ЗГО}^{СХН\ к} \times T_{ВИЭ\ к}\right);$$

в) в случае если зарегистрированный генерирующий объект функционирует на розничном рынке электрической энергии и осуществляет производство электрической энергии на основе использования единственного вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии:

$$W_{ЗГО}^{СПН} = \min\left(W_{ЗГО}^{атр.к}; W_{ЗГО}^{потреб.} + ((W_{ЭС}^{произв.} - W_{ЭС}^{потреб}) - (W_{ГБП}^{произв.} - W_{ГБП}^{потреб})) \times \frac{W_{ЗГО}^{произв.}}{W_{ЭС}^{произв.}}\right),$$

где:

$W_{ЗГО}^{потреб}$ - сумма почасовых объемов потребления электрической энергии на зарегистрированном генерирующем объекте за расчетный период, определяемых в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков:

для зарегистрированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца или энергии ветра - в местах непосредственного соединения генерирующего оборудования и (или) оборудования, преобразующего частоту вырабатываемой таким генерирующим оборудованием электрической энергии, которые входят в состав зарегистрированного генерирующего объекта, с энергопринимающими устройствами и (или) иными объектами электроэнергетики;

для всех других зарегистрированных генерирующих объектов - в местах непосредственного соединения генерирующего оборудования, входящего в состав зарегистрированного генерирующего объекта, с энергопринимающими устройствами и (или) иными объектами электроэнергетики;

$W_{ЭС}^{произв}$ и $W_{ЭС}^{потреб}$ - суммарные объемы соответственно производства и потребления электрической энергии всеми генерирующими объектами,

находящимися в границах балансовой принадлежности электрической станции (иного имущественного комплекса) владельца зарегистрированного генерирующего объекта, в состав которой входит зарегистрированный генерирующий объект;

$W_{ГБП}^{произв.}$ и $W_{ГБП}^{потреб.}$ - объемы соответственно производства и потребления электрической энергии, определенные на границах балансовой принадлежности электрической станции (иного имущественного комплекса) владельца зарегистрированного генерирующего объекта, в состав которой входит зарегистрированный генерирующий объект, и смежных субъектов (потребителей, сетевых организаций и других);

г) в случае если зарегистрированный генерирующий объект функционирует на розничном рынке электрической энергии и осуществляет производство электрической энергии в режиме комбинированного использования различных видов топлива, все или некоторые из которых относятся к возобновляемым источникам энергии, объемы атрибутов генерации, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам, определяются отдельно для каждого вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии, путем распределения количества электрической энергии ($W_{ЗГО}^{СПН}$), определенного в соответствии с подпунктом "в" настоящего пункта, между всеми видами топлива, использованными для производства электрической энергии на данном зарегистрированном генерирующем объекте в расчетном периоде, пропорционально объемам электрической энергии, произведенной на основе использования каждого вида топлива. При этом для k-го вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии, объем атрибутов генерации, возникших по факту производства электрической энергии на основе использования данного вида топлива, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам, определяется как соответствующий количеству электрической энергии ($W_{ЗГО}^{СПН\,к}$), определяемому в следующем порядке:

$$W_{ЗГО}^{СПН\,к} = \min(W_{ЗГО}^{атр.\,к}; W_{ЗГО}^{СПН} \times T_{ВИЭ\,к}),$$

где:

$W_{ЗГО}^{атр.к}$ - объем электрической энергии, произведенной на зарегистрированном генерирующем объекте за расчетный период на основе использования k-го вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии, который рассчитывается по формуле, указанной в абзаце втором подпункта "б" пункта 1 настоящего порядка;

$T_{ВИЭ\,к}$ - коэффициент использования k-го вида топлива, относящегося к возобновляемым источникам энергии, который рассчитывается по формуле, указанной в абзаце четвертом подпункта "б" пункта 1 настоящего порядка.

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Правилам ведения реестра атрибутов
генерации, предоставления, обращения
и погашения сертификатов
происхождения электрической энергии

П О Р Я Д О К

расчета объема атрибутов генерации, передаваемых по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации, заключенным на оптовом и розничных рынках

1. В случае заключения поставщиком - владельцем зарегистрированного генерирующего объекта в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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 отношении такого генерирующего объекта свободного договора купли-продажи электрической энергии, содержащего условие о передаче поставщиком - владельцем зарегистрированного генерирующего объекта покупателю и (или) потребителю (потребителям) электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, атрибутов генерации, которые возникают по факту производства электрической энергии, поставленной по договору, объем атрибутов генерации, передаваемых по такому договору за расчетный период, определяется как минимум из следующих величин:

объем электрической энергии, поставленной по такому свободному договору купли-продажи электрической энергии за указанный расчетный период;

объем атрибутов генерации, возникших по итогам указанного расчетного периода по факту производства электрической энергии на таком зарегистрированном генерирующем объекте и учтенных в реестре, за вычетом объема атрибутов генерации, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта

другим лицам. Объем атрибутов генерации, возникших по итогам расчетного периода, и объем атрибутов, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам, определяются в соответствии с приложением № 1 к Правилам ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. № 2359 "Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии" (далее - Правила ведения реестра);

объем потребления электрической энергии покупателем за указанный расчетный период.

В случае если в отношении зарегистрированного генерирующего объекта заключено несколько свободных договоров купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации покупателю и (или) потребителю (потребителям) электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, то объем атрибутов генерации, передаваемых по каждому такому договору, определяется путем распределения объема атрибутов генерации, возникших по итогам расчетного периода, в соответствии с договором о ведении реестра между всеми свободными договорами купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации, заключенным в отношении данного зарегистрированного генерирующего объекта.

В случае если заключенный сторонами свободный договор купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации содержит условие о приоритете его исполнения в части передачи атрибутов генерации, о чем в соответствии с Правилами ведения реестра стороны такого договора уведомили оператора реестра, такой приоритет учитывается оператором реестра при распределении атрибутов генерации по договорам купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации, заключенным в отношении зарегистрированного генерирующего объекта.

2. В случае заключения производителем - владельцем зарегистрированного генерирующего объекта в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с условием о передаче производителем - владельцем зарегистрированного генерирующего объекта покупателю и (или) потребителю (потребителям) электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, атрибутов генерации, которые возникают по факту производства электрической энергии на данном генерирующем объекте, проданной (поставленной) по такому договору, объем атрибутов генерации, передаваемых по такому договору за расчетный период, определяется как минимум из следующих величин:

объем атрибутов генерации, возникших по итогам указанного расчетного периода по факту производства электрической энергии на таком зарегистрированном генерирующем объекте, за вычетом объема атрибутов генерации, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам. Объем атрибутов генерации, возникших по итогам расчетного периода, и объем атрибутов, которые не могут быть переданы владельцем зарегистрированного генерирующего объекта другим лицам, определяются в соответствии с приложением № 1 к Правилам ведения реестра;

объем электрической энергии, произведенной на таком зарегистрированном генерирующем объекте и проданной потребителю (покупателю) по договору купли-продажи (поставки) электрической

энергии с условием о передаче атрибутов генерации за указанный расчетный период.

В случае если у производителя и (или) покупателя (потребителя) заключено несколько договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с условием о передаче производителем - владельцем зарегистрированного генерирующего объекта атрибутов генерации, то распределение атрибутов генерации по таким договорам осуществляется с учетом особенностей, установленных договором о ведении реестра атрибутов генерации.

_____

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 декабря 2023 г. № 2359

И З М Е Н Е Н И Я,

которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации

1. В абзаце первом примечания 8^1 приложения к постановлению Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 30, ст. 4597; 2021, № 16, ст. 2768) слова "в рамках постановления Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" заменить словами "в рамках Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. № 2359 "Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или)

работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии".

2. В абзаце первом пункта 8 приложения № 2 к Правилам заключения, изменения и расторжения специальных инвестиционных контрактов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 16 июля 2020 г. № 1048 "Об утверждении Правил заключения, изменения и расторжения специальных инвестиционных контрактов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 30, ст. 4911):

а) слово "постановлений" заменить словом "постановления";

б) слова "от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" заменить словами "Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. № 2359 "Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту,

Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии",".

3. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2021, № 45, ст. 7506; № 49, ст. 8218):

а) дополнить пунктом 75^1 следующего содержания:

"75^1. Свободный договор, заключенный в отношении квалифицированного генерирующего объекта, может содержать условие о передаче поставщиком - владельцем квалифицированного генерирующего объекта покупателю и (или) потребителю электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, атрибутов генерации, которые возникают по факту производства электрической энергии, поставленной по договору (далее - свободный договор с передачей атрибутов генерации). Свободный договор с передачей атрибутов генерации, предусматривающий передачу атрибутов генерации потребителю (потребителям), в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, может быть заключен как с указанием конкретного потребителя (потребителей), которому передаются атрибуты генерации, так и без указания такого потребителя (потребителей).

Фактический объем атрибутов генерации, передаваемых по свободным договорам с передачей атрибутов генерации, определяется организацией коммерческой инфраструктуры, на которую возложены функции по учету атрибутов генерации и ведению реестра атрибутов генерации (далее - оператор реестра атрибутов генерации), по итогам каждого расчетного периода, в котором осуществлялась поставка электрической энергии по указанным договорам, в порядке, сроки и на основании документов и данных, которые предусмотрены Правилами ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. № 2359 "Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования

возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии" (далее - Правила ведения реестра атрибутов генерации).

Свободные договоры с передачей атрибутов генерации могут содержать условие о приоритете их исполнения в части передачи атрибутов генерации. В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта заключено несколько свободных договоров с передачей атрибутов генерации, приоритет исполнения указанных договоров учитывается оператором реестра атрибутов генерации при определении фактического объема атрибутов генерации, передаваемых по указанным договорам, в соответствии с Правилами ведения реестра атрибутов генерации.

Для учета передачи атрибутов генерации по свободному договору с передачей атрибутов генерации и возникновения у покупателя (потребителя (потребителей) прав на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в связи с приобретением им соответствующего объема атрибутов генерации, стороны указанного договора обязаны в порядке, установленном Правилами ведения реестра атрибутов генерации, направить оператору реестра атрибутов генерации сведения о заключении, изменении и исполнении такого договора (в том числе сведения об условии о приоритете исполнения такого договора в части передачи атрибутов генерации (при наличии такового).

В случае если в свободном договоре с передачей атрибутов генерации содержится условие о передаче атрибутов генерации потребителю (потребителям), являющемуся физическим лицом, в том числе индивидуальным предпринимателем, то исполнение такого договора

в части передачи такому потребителю (потребителям) атрибутов генерации и возникновение у такого потребителя (потребителей) прав на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в связи с приобретением по указанным договорам соответствующего объема атрибутов генерации, возможны только при условии предоставления таким потребителем (потребителями) оператору реестра атрибутов генерации согласия на обработку следующих персональных данных потребителя в целях учета в реестре атрибутов генерации операций с приобретаемыми им по указанному договору атрибутами генерации, в том числе на передачу таких персональных данных, а также согласия на обработку оператором реестра атрибутов генерации персональных данных, разрешенных субъектом персональных данных для распространения, для целей подтверждения факта передачи такому потребителю атрибутов генерации и возникновения у него прав на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41^1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в связи с владением атрибутами генерации:

фамилия, имя, отчество (при наличии);

адрес электронной почты;

страховой номер индивидуального лицевого счета застрахованного лица в системе персонифицированного учета Фонда пенсионного и социального страхования Российской Федерации.";

б) пункт 77 дополнить абзацем следующего содержания:

"Информация о зарегистрированных свободных договорах с передачей атрибутов генерации (в том числе о зарегистрированных изменениях в свободные договоры, предусматривающих включение в договор условия о передаче поставщиком - владельцем квалифицированного генерирующего объекта покупателю или потребителю (потребителям) электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, атрибутов генерации, которые возникают по факту производства электрической энергии, поставленной по свободному договору), а также о регистрации изменений в свободные договоры с передачей атрибутов генерации направляется организацией коммерческой инфраструктуры оператору реестра атрибутов генерации в порядке, установленном Правилами ведения реестра атрибутов генерации.";

в) абзац семнадцатый пункта 119 дополнить предложением следующего содержания: "Цена на мощность генерирующего объекта,

вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами, указанными в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, по решению Правительства Российской Федерации может определяться с учетом расчетной величины выручки от продажи (передачи) владельцем указанного генерирующего объекта атрибутов генерации, возникших по факту производства электрической энергии на таком генерирующем объекте.";

г) пункт 179 дополнить абзацем следующего содержания:

"Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии, заключенный в отношении квалифицированного генерирующего объекта, может содержать условие о передаче поставщиком - владельцем квалифицированного генерирующего объекта покупателю и (или) потребителю (потребителям) электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, атрибутов генерации, которые возникают по факту производства электрической энергии, поставленной по договору. К договорам, содержащим такое условие, применяются положения, предусмотренные пунктами 75^1, 77 и 167 настоящих Правил в отношении свободных договоров с передачей атрибутов генерации.".

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Правительства
Российской Федерации
от 28 декабря 2023 г. № 2359

П Е Р Е Ч Е Н Ь

утративших силу актов Правительства Российской Федерации

1. Постановление 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).

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 5 февраля 2010 г. № 58 "О внесении изменений в Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 6, ст. 664).

3. Пункт 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 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 23, ст. 2909).

4. Пункт 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).

5. Постановление 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).

6. Пункт 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).

7. Постановление Правительства Российской Федерации от 19 сентября 2016 г. № 939 "О внесении изменений в приложения № 2 и 3 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, № 40, ст. 5732).

8. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 г. № 240 "Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1558).

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 23 мая 2017 г. № 610 "О внесении изменений в Правила квалификации

генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 22, ст. 3165).

10. Пункт 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с введением мер по недопущению распространения новой коронавирусной инфекции на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 г. № 628 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в связи с введением мер по недопущению распространения новой коронавирусной инфекции на территории Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 19, ст. 3005).

11. Пункты 2 и 7 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 36, ст. 5617).

12. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 2 апреля 2021 г. № 535 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 16, ст. 2768).

13. Пункт 6 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 г. № 1169 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 29, ст. 5670).

14. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, в том числе отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2021 г. № 2486 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, в том числе отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 1, ст. 189).

15. Пункт 12 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 апреля 2022 г. № 758 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 18, ст. 3088).

16. Пункт 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, № 5, ст. 784).

17. Постановление Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2023 г. № 1494 "О внесении изменения в приложение № 4^1 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, № 38, ст. 6923).

_____