

О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

Постановление Правительства Российской Федерации · № 426 · от 03.06.2008 · Правительство Российской Федерации · Действует с изменениями

Постановление Правительства Российской Федерации от 03.06.2008 г. № 426 (Собрание законодательства Российской Федерации от 2008 г., № 23, ст. 2716)

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 3 июня 2008 г. № 426

г. Москва

Утратило силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2023 № 2359

О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии.

2. Министерству энергетики Российской Федерации совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти:

разработать и представить до 1 сентября 2008 г. в установленном порядке проект акта Правительства Российской Федерации об определении основных направлений государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии, содержащих целевые показатели объема производства и потребления электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии в совокупном балансе производства и потребления электрической энергии;

разработать и представить до 1 октября 2008 г. в установленном порядке проект нормативного правового акта Правительства Российской Федерации о порядке определения прибавляемой к равновесной цене оптового рынка на электрическую энергию надбавки для определения цены на электрическую энергию, произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

разработать и представить до 1 октября 2008 г. в установленном порядке проект нормативного правового акта Правительства Российской Федерации о критериях для предоставления субсидий из федерального бюджета в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или ином законном основании;

разработать и утвердить до 1 октября 2008 г. порядок ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

3. Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные настоящим постановлением, вступают в силу с

1 октября 2008 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации В.Путин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 3 июня 2008 г. № 426

ПРАВИЛА

квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

I. Общие положения

1. Настоящие Правила устанавливают критерии и порядок квалификации электрических станций и отдельных энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков) (далее - генерирующие объекты), функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Понятие "возобновляемые источники энергии" используется в настоящих Правилах в значении, установленном в статье 3 Федерального закона "Об электроэнергетике".

При квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяется соответствие указанных генерирующих объектов целевым показателям объема производства и потребления электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии в совокупном балансе производства и потребления электрической энергии, целевым показателям 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) и целевым показателям 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 - показатели экспорта), установленным в соответствии с основными направлениями государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - целевые показатели).

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 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 электрической энергии и мощности), и планируемого 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, 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 электрической энергии и мощности, 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, 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, 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.

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 № 1¹.

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, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., приведен в приложении № 1².

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., и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), приведен в приложении № 2.

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, отобранному в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г., и планируемому к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г., приведен в приложении № 2¹.

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, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., приведен в приложении № 2².

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., и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), приведен в приложении № 3.

Перечень отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ, изготовление которых в Российской Федерации определяет 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 № 4.

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 № 4¹.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ 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 № 4².

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).

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 02.04.2021 № 535)

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

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

а) генерирующий объект осуществляет выработку электрической энергии или комбинированную выработку электрической и тепловой энергии и функционирует на основе использования исключительно возобновляемых источников энергии либо комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива. При этом объем выработанной на квалифицированном генерирующем объекте на основе использования возобновляемых источников энергии электрической энергии, рассчитанный в соответствии с пунктом 8 Правил ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117 "О некоторых вопросах, связанных с

сертификацией объемов электрической энергии, производимой на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах", если иное не установлено настоящим подпунктом, составляет не менее 95 процентов общего объема электрической энергии, выработанной на квалифицированном генерирующем объекте; Объем электрической энергии, выработанной на квалифицированном генерирующем объекте, функционирующем на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, рассчитанный в соответствии с пунктом 8 Правил ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, не должен быть менее 80 процентов общего объема электрической энергии, выработанной на квалифицированном генерирующем объекте в период со дня принятия решения о признании указанного генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом по последний день месяца, в котором истекают 6 месяцев со дня ввода такого генерирующего объекта в эксплуатацию. (Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 25.12.2021 № 2486)

По истечении указанного в абзаце втором настоящего подпункта периода либо в случае, если 6 месяцев со дня ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанного в абзаце втором настоящего подпункта, истекли со дня принятия решения о признании указанного генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом, объем электрической энергии, выработанной на таком квалифицированном генерирующем объекте, рассчитанный в соответствии с пунктом 8 Правил ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, должен составлять не менее 95 процентов общего объема электрической энергии, выработанной на квалифицированном генерирующем объекте; (Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 25.12.2021 № 2486)

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

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

г) генерирующий объект оснащен средствами измерений (приборами учета) объема выработки электрической энергии в соответствии с требованиями Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке электрической энергии и мощности, или в соответствии с требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (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 на основе комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива;

е) генерирующий объект включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, или включен уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных в соответствии с разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (далее - реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии), - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках;

ж) генерирующий объект не был повторно исключен из реестра квалифицированных генерирующих объектов в связи с несоблюдением в отношении такого генерирующего объекта критерия, предусмотренного подпунктом "а" настоящего пункта, либо в связи с непредставлением собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта в совет рынка документов в соответствии с требованиями пункта 22³ настоящих Правил - в целях квалификации генерирующего объекта, ранее исключенного из реестра квалифицированных генерирующих объектов в связи с указанными нарушениями. (Дополнение подпунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

3¹. (Пункт утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 17.02.2014 № 116)

II. Порядок квалификации

(Раздел в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 17.02.2014 № 116)

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

- а) заявление о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом (далее - заявление);
- б) учредительные документы заявителя в редакции, действующей на дату подачи заявления;
- в) документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица - для юридических лиц;
- г) документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей записи о государственной регистрации заявителя в качестве индивидуального предпринимателя - для индивидуальных предпринимателей;
- д) документ, удостоверяющий наличие у заявителя права собственности или иного законного основания владения генерирующим объектом;
- е) описание генерирующего объекта по форме, утвержденной советом рынка, содержащее следующие сведения:
 - идентификационный номер проекта строительства генерирующего объекта, указанный в разделе схемы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, в соответствии с абзацем восемнадцатым пункта 28⁵ Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики), или указанный в

реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с абзацем четвертым пункта 274 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (далее - идентификационный номер проекта строительства), - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках электрической энергии;

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

наименование и местонахождение генерирующего объекта;

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

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

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

реквизиты проектной документации генерирующего объекта;

ж) документы, подтверждающие ввод генерирующего объекта в эксплуатацию;

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

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

к) информация и документы, предусмотренные пунктом 22³ настоящих Правил, содержащие сведения об объемах выработки и потребления электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте (для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках электрической энергии (мощности) и об объеме использования каждого вида топлива для производства электрической энергии или комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на квалифицированном генерирующем объекте за период не менее чем в течение 12 месяцев до даты его представления в совет рынка - в целях квалификации генерирующего объекта, в отношении которого ранее принято решение о его исключении из реестра квалифицированных генерирующих объектов в связи с несоответствием такого генерирующего объекта критерию, указанному в подпункте "а" пункта 3 настоящих Правил;

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

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

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

о) проектная документация на генерирующий объект - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе комбинированного использования возобновляемых

источников энергии и иных видов топлива.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

5. Документы, указанные в подпунктах "б", "г", "е", "з" - "о" пункта 4 настоящих Правил, и, в случае если заявление представлено в отношении генерирующего объекта, право собственности на который (на его части) не подлежит в соответствии с законодательством Российской Федерации государственной регистрации, документы, указанные в подпунктах "д" и "ж" пункта 4 настоящих Правил, представляются в совет рынка одновременно с заявлением. В случае если заявление представлено в отношении генерирующего объекта, право собственности на который (на его части) подлежит в соответствии с законодательством Российской Федерации государственной регистрации, документы, указанные в подпунктах "д" и "ж" пункта 4 настоящих Правил, могут быть представлены в совет рынка не позднее 10 рабочих дней с даты представления в совет рынка заявления. В случае повторной квалификации генерирующего объекта документы, указанные в подпунктах "д" и "ж" пункта 4 настоящих Правил, представляются в совет рынка с заявлением. Оригиналы и (или) копии документов, указанных в пункте 4 настоящих Правил, подписываются (заверяются) уполномоченным лицом заявителя печатью заявителя (при наличии). Оригиналы и (или) копии документов, состоящие более чем из одного листа, должны быть прошиты и пронумерованы.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

6. В целях квалификации генерирующего объекта заявитель также вправе приложить к заявлению выписку из схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации о включении генерирующего объекта в схему и программу перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, или из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (выписка подписывается уполномоченным должностным лицом исполнительного органа субъекта Российской Федерации, осуществляющего выдачу таких выписок).

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

8. В течение 12 месяцев с даты принятия решения об исключении генерирующего объекта из реестра квалифицированных генерирующих объектов повторная квалификация такого генерирующего объекта не допускается, если генерирующий объект исключен из реестра квалифицированных генерирующих объектов по следующим основаниям:
несоответствие квалифицированного генерирующего объекта критерию, указанному в подпункте "а" пункта 3 настоящих Правил;
непредставление собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта совету рынка документов в соответствии с требованиями пункта 22³ настоящих Правил.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

9. При получении от заявителя всех надлежащим образом оформленных документов, указанных в пункте 4 настоящих Правил, в порядке и в сроки, которые предусмотрены пунктом 5 настоящих

Правил, и при отсутствии в них расхождений совет рынка проводит обследование генерирующего объекта в порядке, утвержденном советом рынка. В целях проведения обследования генерирующего объекта собственник или иной законный владелец такого генерирующего объекта обязан обеспечить доступ представителям совета рынка к генерирующему объекту в соответствии с порядком, утвержденным советом рынка.

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

Совет рынка принимает решение об оставлении заявления без рассмотрения в следующих случаях: в случае если документы, указанные в пункте 4 настоящих Правил, не представлены в совет рынка в порядке и в сроки, которые предусмотрены пунктом 5 настоящих Правил, или представлены в совет рынка с нарушением порядка, сроков и правил их оформления, предусмотренных пунктом 5 настоящих Правил;

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

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

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

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

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

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

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

11. На основании заявления и указанного в пункте 10 экспертного заключения совет рынка принимает одно из следующих решений:

о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом и отнесении к одной из категорий квалификации, предусмотренной приложением № 5 к настоящим Правилам, в случае подтверждения соответствия такого объекта критериям, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил. При этом генерирующий объект признается таковым бессрочно с даты принятия

советом рынка соответствующего решения;

об отказе в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом в случае неподтверждения соответствия такого объекта критериям квалификации, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил.

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

12. Совет рынка направляет в письменной форме заявителю уведомление о принятом решении в течение 5 рабочих дней с даты его принятия. Уведомление об отказе в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом должно содержать основание отказа.

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

Отказ в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом не препятствует повторному обращению с заявлением о признании того же генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом.

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

13. Признание генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом подтверждается свидетельством о квалификации, в котором указываются в том числе следующие сведения:

категория квалификации;

наименование, место нахождения, установленная генерирующая мощность генерирующего объекта; указание на наличие или отсутствие возможности генерирующего объекта функционировать в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива;

идентификационный номер проекта строительства - в отношении генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках электрической энергии;

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

Свидетельство о квалификации не подлежит аннулированию или переоформлению в случае смены собственника или иного законного владельца генерирующего объекта либо изменения его наименования.

На основании решения о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом осуществляется внесение соответствующей записи в реестр квалифицированных генерирующих объектов.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 02.04.2021 № 535)

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

15. В случае изменения Правительством Российской Федерации значений целевых показателей степеней локализации, используемых для определения категорий квалификации, или сроков и условий их применения совет рынка вправе в одностороннем порядке изменить отнесение генерирующего оборудования к категории квалификации. В этом случае совет рынка вносит соответствующие изменения в реестр квалифицированных генерирующих объектов, в течение 10 рабочих дней уведомляет собственника или иного законного владельца генерирующего объекта о внесенных изменениях и направляет ему исправленное квалификационное свидетельство.

В случае получения советом рынка от уполномоченного федерального органа исполнительной власти заключения о степени локализации генерирующего объекта, содержащего сведения о

степени локализации, отличной от степени локализации, внесенной советом рынка в реестр квалифицированных генерирующих объектов и ранее выданное свидетельство о квалификации, совет рынка вносит соответствующие изменения в реестр квалифицированных генерирующих объектов и в течение 10 рабочих дней с даты внесения указанных изменений направляет собственнику или иному законному владельцу генерирующего объекта уведомление о внесенных изменениях с приложением свидетельства о квалификации, содержащего измененную степень локализации. (Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

III. Порядок принятия решения об исключении квалифицированного генерирующего объекта из реестра квалифицированных генерирующих объектов

(Раздел в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 17.02.2014 № 116)

16. (Пункт утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

17. Совет рынка может принять решение о прекращении квалификации генерирующего объекта в следующих случаях:

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

в случае несоответствия квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации, указанным в пункте 3 настоящих Правил;

в случае выявления факта предоставления недостоверных сведений о квалифицированном генерирующем объекте и (или) о его функционировании, которые могли бы повлиять на принятие решения о признании такого объекта квалифицированным либо о подтверждении соответствия генерирующего объекта критериям квалификации, указанным в пункте 3 настоящих Правил, либо использование которых влияет на расчет обязательств на оптовом и розничных рынках в отношении объемов электрической энергии (мощности), производимых с использованием квалифицированного генерирующего объекта;

в случае непредоставления представителям совета рынка доступа к квалифицированному генерирующему объекту в месте его нахождения для целей его обследования;

в случае непредоставления собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта совету рынка документов в соответствии с требованиями раздела IV¹ настоящих Правил; (Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

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. (Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

Решение о прекращении квалификации вступает в силу: (Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором принято такое решение, если решение о прекращении квалификации принято до 20-го числа; (Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

с первого числа 2-го месяца, следующего за месяцем, в котором принято такое решение, если решение о прекращении квалификации принято после 20-го числа. (Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

На основании решения о прекращении квалификации осуществляется внесение соответствующей записи в реестр квалифицированных генерирующих объектов, а свидетельство о квалификации генерирующего объекта, выданное в отношении такого генерирующего объекта, считается аннулированным. (Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

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 в связи с несоответствием генерирующего объекта критерию, указанному в подпункте "а" пункта 3 настоящих Правил, либо в связи с непредоставлением собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта совету рынка документов в соответствии с требованиями пункта 22³ настоящих Правил, сведения о принятии такого решения вносятся в реестр квалифицированных генерирующих объектов с указанием основания принятия такого решения. (Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

18. Совет рынка в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, уведомляет о нем заявителя, гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого расположен квалифицированный генерирующий объект, федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, а также исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и исполнительный орган субъекта Российской Федерации, проводивший конкурсный отбор 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, в случае, если этот генерирующий объект функционирует на розничных рынках.

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

IV. Порядок подтверждения степени локализации и определения показателя экспорта (Дополнение разделом - Постановление Правительства Российской Федерации от 17.02.2014 № 116) (Раздел в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 02.04.2021 № 535)

20. 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 электрической энергии и мощности, и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), определяется уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в зависимости от использования основного и (или) вспомогательного оборудования, произведенного на территории Российской Федерации, и работ, выполненных на территории Российской Федерации при

проектировании и строительстве генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

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, и планируемому к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г., определяется уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в зависимости от использования основного и (или) вспомогательного оборудования, произведенного на территории Российской Федерации, и работ, выполненных на территории Российской Федерации при проектировании генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Степень локализации по генерирующему объекту, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., определяется уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в зависимости от использования основного и (или) вспомогательного оборудования, произведенного на территории Российской Федерации, и работ, выполненных на территории Российской Федерации при проектировании генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

21. Подтверждение страны происхождения 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 электрической энергии и мощности, 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 определения 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 электрической энергии и мощности, 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" (далее соответственно - постановление № 719, требования постановления № 719), 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

электрической энергии и мощности или 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", или Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

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 производству планового годового объема производства электрической энергии и показателя эффективности генерирующего объекта, определенных в отношении такого генерирующего объекта по итогам проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) 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 (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, для расчета показателя экспорта (для генерирующих объектов, планируемых к вводу в эксплуатацию на территории Российской Федерации после 31 декабря 2024 г.) согласно приложению № 6.

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).

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

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.

22. 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.

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 этого генерирующего объекта, а также передает указанную информацию в совет рынка не позднее 10 рабочих дней со дня определения степени локализации и (или) значения показателя экспорта по генерирующему объекту.

IV¹. Порядок проверки квалифицированных генерирующих объектов

(Дополнение разделом - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.08.2020 № 1298)

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

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

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

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

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

В случае запроса советом рынка в отношении квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива, информации и документов, предусмотренных пунктом 22³ настоящих

Правил, такая информация и документы должны содержать сведения об объемах выработки и потребления электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте (для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках электрической энергии (мощности) и об объеме использования каждого вида топлива для производства электрической энергии или комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на квалифицированном генерирующем объекте за предшествующие 12 календарных месяцев до даты предоставления в совет рынка.

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

В случае поступления в совет рынка от третьих лиц обращений, заявлений с приложением документов, содержащих данные, свидетельствующие о несоответствии квалифицированного генерирующего объекта критериям, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, совет рынка проводит обследование такого генерирующего объекта по месту его нахождения. В случае если полученные советом рынка обращения, заявления, документы не позволяют установить лицо, обратившееся в совет рынка, а также в случае если указанные обращения, заявления представлены без приложения документов, подтверждающих несоответствие квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, и если документы, приложенные к указанному обращению, заявлению, не содержат данные, свидетельствующие о несоответствии квалифицированного генерирующего объекта указанным критериям, совет рынка не проводит обследование квалифицированного генерирующего объекта. Собственник или иной законный владелец обязан обеспечить доступ представителям совета рынка к квалифицированному генерирующему объекту в месте его нахождения. В случае необеспечения представителям совета рынка доступа к квалифицированному генерирующему объекту в месте его нахождения для целей его обследования совет рынка составляет акт о недопуске представителей совета рынка к генерирующему объекту в порядке, предусмотренном абзацем вторым пункта 9 настоящих Правил.

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

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

22³. Собственники или иные законные владельцы квалифицированных генерирующих объектов, в отношении которых установлена возможность выработки электрической энергии или комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива, представляют в совет рынка не позднее 1 марта очередного календарного года в порядке, установленном советом рынка,

заверенные подписью руководителя и главного бухгалтера информацию об объеме использования каждого вида топлива для производства электрической энергии или комбинированной выработки электрической и тепловой энергии за предшествующий календарный год, а также документы, отражающие движение материалов, включая остаток топлива на начало расчетного периода, приход и расход топлива в течение расчетного периода и остаток топлива на конец расчетного периода. Указанные собственники или иные законные владельцы квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках, также представляют согласованные с сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен квалифицированный генерирующий объект, акты снятия показаний расчетных приборов учета, оформленные в отношении объекта по производству электрической энергии, в состав которого входит квалифицированный генерирующий объект, и содержащие сведения об объемах выработанной и потребленной за предыдущий календарный год электрической энергии на каждом объекте по производству электрической энергии (мощности), расположенном в границах балансовой принадлежности генерирующего объекта - электрической станции, в состав которого входит квалифицированный генерирующий объект, определенные на основании показаний приборов учета, расположенных в местах присоединения таких объектов по производству электрической энергии (мощности) к энергопринимающим устройствам и (или) иным объектам электроэнергетики данного производителя.

Собственники или иные законные владельцы квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, также представляют в совет рынка в течение 15 календарных дней по истечении периода, указанного в абзаце втором подпункта "а" пункта 3 настоящих Правил, предусмотренные настоящим пунктом информацию и документы за данный период. (Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 25.12.2021 № 2486)

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

V. Заключительные положения

(Дополнение разделом - Постановление Правительства Российской Федерации от 17.02.2014 № 116)

23. Информация, содержащаяся в реестре квалифицированных генерирующих объектов, является публичной. Раскрытие содержащейся в реестре квалифицированных генерирующих объектов информации осуществляется советом рынка путем ее опубликования в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" на официальном сайте совета рынка.

24. 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 квалифицированных генерирующих объектов. Порядок выдачи выписок из реестра квалифицированных генерирующих объектов устанавливается советом рынка.

25. Продолжительность определенных настоящими Правилами сроков проверок генерирующих объектов, признанных квалифицированными генерирующими объектами, увеличивается на 2

календарных месяца и суммарную продолжительность нерабочих дней, установленных нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации о мерах по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории Российской Федерации в связи с распространением новой коронавирусной инфекции, приходящихся на период указанных нерабочих дней. (Дополнение пунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2020 № 628)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

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.

Вклад в степень локализации (процентов)

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 Федерации¹⁸
2. Система управления углом поворота лопасти с приводом, где зубчатые колеса системы управления фрезерованы, цементированы и отшлифованы в Российской Федерации, или без привода, механические компоненты которой изготовлены в Российской Федерации, и система управления лопастями собрана и протестированы в Российской Федерации³
3. Система управления углом поворота гондолы, зубчатые колеса которой фрезерованы, цементированы и отшлифованы в Российской Федерации, собрана и протестирована в Российской Федерации⁶
4. Ступица ветроагрегата и ее оголовки 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 Федерации³
6. Зубчатые колеса редуктора ветроагрегата с зубчатой передачей усилия с вала ротора фрезерованы, цементированы и отшлифованы в Российской Федерации, а сам редуктор собран и протестирован в Российской Федерации¹⁰
7. Для ветроагрегатов с зубчатой передачей усилия с вала ротора с использованием редуктора используются турбины с прямым приводом без использования коробки приводов-
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 Федерации⁵
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 Федерации¹⁵

10. Система охлаждения собрана и протестирована в Российской Федерации²

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 завода²

12. Силовой преобразователь тока (инвертор) собран, протестирован и обмотан в Российской Федерации⁸

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 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 Федерации¹³

14. Проведение изысканий площадки и проектирование ветроэлектростанции, включая подготовку рабочих чертежей, выполнены в Российской Федерации⁷

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 Федерации⁷

16. Монтажные работы на ветроэлектростанции, за исключением электромонтажных работ на ветроэлектростанции, по сборке и установке оборудования ветроагрегатов и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации⁷

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 завода²

18. Установка арматуры и материалов конструкции корпуса гондолы произведена в Российской Федерации³

19. Трансформаторы, установленные на бетонной плите фундамента башни, или эквивалентные индивидуальные трансформаторы ветроагрегатов изготовлены в Российской Федерации⁴

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.

(Дополнение приложением - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 № 449)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемы
источников энергии

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

Вклад в степень локализации (процентов)

Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации

1. Лопасти ветроэнергетических 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 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 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):

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 оголовка

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. 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 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;

изоляция 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;

механическая обработка деталей и комплектующих;
сборка

8. Генератор безредукторной ветроэнергетической 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):

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 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 ветроэнергетической 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

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

13. Проведение изысканий площадки и проектирование ветроэлектростанции

7 проведение изысканий площадки и проектирование ветроэлектростанции, включая подготовку рабочих чертежей, выполнены в Российской Федерации

14. Электромонтажные работы на ветроэлектростанции

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 ветроэлектростанции

7 монтажные работы на ветроэлектростанции, за исключением электромонтажных работ, указанных в пункте 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):

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 кованных изделий);

с 1 января 2018 г. - 40 процентов стальных пластин (литых или кованных изделий);

с 1 января 2019 г. - 60 процентов стальных пластин (литых или кованных изделий);

с 1 января 2020 г. - 80 процентов стальных пластин (литых или кованных 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 пунктами 3, 6, 7, 8, 9, 10, 16 настоящего перечня;

испытания систем гондолы

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 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

і 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.

Примечания:

1. Степень локализации, которая может быть присвоена по комбинированным элементам, указанным в пунктах 2, 4, и 5 настоящего перечня, в сумме не может превышать 6 процентов.
 2. Степень локализации, которая может быть присвоена по комбинированным элементам, указанным в пунктах 3, 6 - 10, 16 и 17 настоящего перечня, в сумме не может превышать 30 процентов.
 3. Фундамент башни ветроэнергетической установки не считается частью башни.
- (Дополнение приложением - Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2017 № 610)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12

к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе использования возобновляемых
источников энергии

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, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г.

Вклад в степень

локализации

(баллов)

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

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

(Дополнение приложением - Постановление Правительства Российской Федерации от 02.04.2021 № 535)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

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., и планируемого к вводу в эксплуатацию

с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.)

Вклад в степень локализации (процентов)

1. Кремний (в том числе из вторичного сырья) и кремниевые слитки, используемые для производства фотоэлементов, изготовлены на территории Российской Федерации²⁰

2. Кремниевые пластины произведены в Российской Федерации¹⁵

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 поверхности²⁵

4. Электрическое соединение между фотоэлементами фотоэлектрических модулей (панелей) выполнено в Российской Федерации, материалы фотоэлектрических модулей капсулированы в Российской Федерации⁵

5. Сборка, конечное соединение элементов проводки и тестирование преобразователя тока (инвертора) выполнены в Российской Федерации¹²

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 объеме⁵

7. Проводка и электрическое оборудование, не входящие в состав других элементов настоящего приложения, предоставлены поставщиком из Российской Федерации³

8. Изыскания площадки и проектирование солнечной электростанции, включая подготовку рабочих чертежей, проведены в Российской Федерации⁵
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 Федерации⁵
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 Федерации⁵
- (Дополнение приложением - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 № 449)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 21

к Правилам квалификации
генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых
источников энергии

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, отобранному в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г., и планируемому к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.

Вклад в степень

локализации

(баллов)

1. Фотоэлектрические модули

30 - 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

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

(Дополнение приложением - Постановление Правительства Российской Федерации от 02.04.2021 № 535)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 22

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

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, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г.

Вклад в степень

локализации

(баллов)

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

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

(Дополнение приложением - Постановление Правительства Российской Федерации от 02.04.2021 № 535)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

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., и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.)
Вклад в степень локализации (процентов)

1. Фотоэлектрические модули, в которых тонкопленочный фотогальванический переход 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 65
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, фотоэлектрических модулей, вспомогательного оборудования и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации 5

(Дополнение приложением - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 № 449)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

ПЕРЕЧЕНЬ

отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ, изготовление которых в Российской Федерации определяет 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

Вклад в степень локализации (процентов)

I. Гидроагрегат

Всего 43,8

1. Блок гидротурбины - всего 17,1

в том числе:

обтекатель ступицы рабочего колеса турбины 0,5

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

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

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:

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

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

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

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

36. Электросиловое оборудование 0,8

37. Прочие компоненты гидроэлектростанции, включая гидротехнические сооружения 2

(Дополнение приложением - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 № 449)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 41

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

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

Условия, выполняемые для отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе)

Вклад в степень локализации (процентов)

1. Котлы паровые и котлы паропроизводящие произведены в Российской Федерации
12

(Позиция в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 13.09.2023 № 1494)

2. Генераторы, трансформаторы и распределительная аппаратура произведены в Российской Федерации
9

(Позиция в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 13.09.2023 № 1494)

3. Оборудование газоочистное и пылеулавливающее прочее произведено в Российской Федерации
9

(Позиция в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 13.09.2023 № 1494)

4. Турбины на водяном паре и прочие паровые турбины произведены в Российской Федерации

(Позиция в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 13.09.2023 № 1494)

5.Конденсатор для пароводяных или прочих паросиловых установок произведен в Российской Федерации

(Позиция в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 13.09.2023 № 1494)

6. Колосниковая решетка и инжиниринг произведены в Российской Федерации⁵

7. Автоматизированная система управления технологическим процессом произведена в Российской Федерации⁶

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 Федерации¹⁵

9. Проведение изысканий площадки и проектирование генерирующего объекта, включая подготовку рабочих чертежей, выполнены в Российской Федерации¹⁵

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 Федерации¹⁵

(Дополнение приложением - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2017 № 240)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 42

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

ПЕРЕЧЕНЬ

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ 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

Вклад в степень локализации
(баллов)

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

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
(Дополнение приложением - Постановление Правительства Российской Федерации от 02.04.2021 № 535)	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 апреля 2021 г. № 535)

КАТЕГОРИИ

квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

I. Категории квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно, за исключением генерирующих объектов, функционирующих на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранных 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, и планируемых к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.

1. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца:

- а) со степенью локализации менее 50 процентов;
- б) со степенью локализации не менее 50 процентов, но не более 70 процентов;
- в) со степенью локализации 70 процентов и более.

2. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии ветра:

- а) со степенью локализации менее 25 процентов;
- б) со степенью локализации не менее 25 процентов, но не более 40 процентов;
- в) со степенью локализации не менее 40 процентов, но не более 55 процентов;
- г) со степенью локализации не менее 55 процентов, но не более 65 процентов;
- д) со степенью локализации 65 процентов и более.

3. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях:

- а) со степенью локализации менее 20 процентов;
- б) со степенью локализации не менее 20 процентов, но не более 45 процентов;
- в) со степенью локализации не менее 45 процентов, но не более 65 процентов;
- г) со степенью локализации 65 процентов и более.

4. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии приливов.

5. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей и океанов.

6. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования геотермальной энергии с использованием природных подземных теплоносителей.

7. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования низкопотенциальной тепловой энергии земли, воздуха и воды с использованием специальных теплоносителей.

8. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биомассы, включая специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья.

9. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза.

10. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов.

11. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, образующегося на угольных разработках.

12. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива:

- а) со степенью локализации менее 55 процентов;
- б) со степенью локализации не менее 55 процентов.

II. Категории квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранных в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г., и планируемых к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.

Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования фотоэлектрического

преобразования энергии солнца:

со степенью локализации не более 95 баллов;

со степенью локализации 95 баллов и более.

III. Категории квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г.

1. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца:

а) со степенью локализации менее 110 баллов;

б) со степенью локализации не менее 110 баллов, но не более 120 баллов;

в) со степенью локализации 120 баллов и более.

2. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии ветра:

а) со степенью локализации менее 87 баллов;

б) со степенью локализации не менее 87 баллов, но не более 102 баллов;

в) со степенью локализации 102 балла и более.

3. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях:

а) со степенью локализации менее 85 баллов;

б) со степенью локализации не менее 85 баллов, но не более 95 баллов;

в) со степенью локализации 95 баллов и более.

4. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии приливов.

5. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей и океанов.

6. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования геотермальной энергии с использованием природных подземных теплоносителей.

7. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования низкопотенциальной тепловой энергии земли, воздуха и воды с использованием специальных теплоносителей.

8. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биомассы, включая специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья.

9. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза.

10. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов.

11. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, образующегося на угольных разработках.

12. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

ПЕРЕЧЕНЬ

отдельных элементов 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, 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

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
- 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 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

-

(Дополнение приложением - Постановление Правительства Российской Федерации от 02.04.2021 № 535)
