

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 2 апреля 2021 г. N 535

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ВОПРОСАМ СТИМУЛИРОВАНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

Правительство Российской Федерации
постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии.
2. Установить, что реализация настоящего постановления осуществляется федеральными органами исполнительной власти в пределах установленной Правительством Российской Федерации штатной численности и бюджетных ассигнований, предусмотренных им на руководство и управление в сфере установленных функций.

Председатель Правительства
Российской Федерации
М.МИШУСТИН

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 2 апреля 2021 г. N 535

ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ВОПРОСАМ СТИМУЛИРОВАНИЯ
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ
ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

1. В Правилах квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных [постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. N 426](#) "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 23, ст. 2716; 2013, N 23, ст. 2909; 2014, N 9, ст. 907; 2017, N 11, ст. 1558; N 22, ст. 3165; 2020, N 19, ст. 3005; N 36, ст. 5617):

а) пункт 1 изложить в следующей редакции:

"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. N 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 N 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 N 1(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, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., приведен в приложении N 1(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, 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 планиваемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), приведен в приложении N 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 N 2(1).

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 N 2(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, 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 N 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 N 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 N 4(1).

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 N 4(2).

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).";

б) пункт 13 изложить в следующей редакции:

"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 разделе схемы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, в соответствии с абзацем восемнадцатым пункта 28(5) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (при наличии), - в отношении генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках электрической энергии;

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

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.";

в) раздел IV изложить в следующей редакции:

"IV. Порядок подтверждения степени локализации

и определения показателя экспорта

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. N 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (далее соответственно - постановление N 719, требования постановления N 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. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики".

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

Значение показателя экспорта по генерирующему объекту определяется уполномоченным федеральным органом исполнительной власти на основании специального инвестиционного контракта или соглашения о реализации корпоративной программы повышения конкурентоспособности, заключенных с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и оформленных в соответствии с законодательством Российской Федерации, и (или) договоров (контрактов), в соответствии с которыми осуществляется экспорт продукции основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы (сырье) и комплектующие) для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) работ (услуг), выполняемых при проектировании, строительстве и монтаже генерирующего объекта, функционирующего на основании использования возобновляемых источников энергии, транспортных (перевозочных) и (или) таможенных документов, подтверждающих вывоз продукции за пределы Российской Федерации, и (или) перечня заявлений о ввозе товаров и об уплате косвенных налогов, составленных по форме,

предусмотренной международным межведомственным договором, в случае экспорта продукции на территориях государств - членов Евразийского экономического союза и (или) актов, подтверждающих факт выполнения работ (оказания услуг) по проектированию, строительству и монтажу генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств.

Значение показателя экспорта по генерирующему объекту определяется в процентах как отношение объемов экспортной выручки от экспорта промышленной продукции, приходящейся на генерирующий объект, к величине, равной произведению 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 N 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." ;

г) наименование приложения N 1 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

**"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." ;**

д) наименование приложения N 1(1) к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"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";

е) дополнить приложением N 1(2) следующего содержания:

"Приложение N 1(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 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";

ж) наименование приложения N 2 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

**"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.)";

з) дополнить приложениями N 2(1) и 2(2)
следующего содержания:

"Приложение N 2(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
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

Приложение N 2(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, 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";
-------	-------------

и) наименование приложения N 3 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

**"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.)";

к) наименование приложения N 4 к указанным
Правилам изложить в следующей редакции:

"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";

л) дополнить приложением N 4(2) следующего
содержания:

"Приложение N 4(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 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	7
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";

м) приложение N 5 к указанным Правилам

изложить в следующей редакции:

"Приложение N 5
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 апреля 2021 г. N 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." ;

н) дополнить приложением N 6 следующего содержания:

"Приложение N 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 00 990 0

4.	Части турбин (гондола ветроэнергетической установки в сборе)	8537 10 990 0
5.	Башня ветроэнергетической установки	7308 90 980 9
6.	Кожух гондолы ветроэнергетической установки	7019 90 000 9 3926 90 970 9
7.	Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	8504 40 840 0 8504 40 880 0 8504 40 900 0 8504 40 300 9

8.	Каркас гондолы ветроэнергетической установки	7308 90 980 9
9.	Конструкционные элементы лонжерона лопасти ветроэнергетической установки	8503 00 990 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 00 990 0

16.	Кожух ступицы ветроэнергетической установки	7019 90 000 9 3926 90 970 9
17.	Опорные конструкции (алюминиевый профиль, метизы, швеллер)	7604 29 900 0 7318 16 300 9 7222 40 900 0
18.	Фотоэлектрические модули	8541 40 900 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 40 900 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	
---	--

2. В приложении к [постановлению Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. N 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации"](#) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 30, ст. 4597; 2016, N 33, ст. 5180, 5189; N 49, ст. 6900; 2017, N 4, ст. 663; N 21, ст. 3003; N 27, ст. 4038; N 28, ст. 4136; N 40, ст. 5843; N 41, ст. 5976; 2018, N 1, ст. 358; N 12, ст. 1692; N 26, ст. 3855; N 31, ст. 5009; N 33, ст. 5428, 5432; N 36, ст. 5646; N 44, ст. 6737; 2019, N 1, ст. 33; N 4, ст. 339; N 8, ст. 793; N 13, ст. 1418; N 15, ст. 1741; N 16, ст. 1933; N 22, ст. 2827; N 24, ст. 3091; N 30, ст. 4310, 4333; N 39, ст. 5418; N 42, ст. 5928; N 51, ст. 7641; N 52, ст. 7983; 2020, N 8, ст. 1039; N 11, ст. 1560; N 12, ст. 1764; N 19, ст. 2993; N 22, ст. 3509; N 25, ст. 3912):

а) в разделе "V. Продукция энергетического машиностроения, электротехнической и

кабельной промышленности":

после позиции, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 27.11.2 "Генератор безредукторный ветроэнергетической установки", дополнить позицией, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 27.11.2, следующего содержания:

"из 27.11.2	Генератор редукторной ветроэнергетической установки	наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет <6>.
----------------	--	--

Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции. Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений. Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических

операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии) (10 баллов):
изготовление или использование произведенных на территории Российской Федерации листов статора и (или) ротора; обмотка статора и (или) ротора; установка постоянных магнитов; намотка катушек возбуждения; сборка генератора; испытание генератора.

С 1 марта 2021 г. при производстве не допускается использование иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 25 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих. Изготовление или использование произведенных на территории Российской Федерации всех магнитов редкоземельных постоянных (5 баллов)";

после позиции, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 27.11.32.120 "Автономные генераторы электро- и тепловой энергии мощностью 30 - 200 Вт", дополнить позициями, классифицируемыми кодами по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 26.11.22.120, из 27.11.32.120, из 27.11.50.120, из 27.11.61.120, из 27.90.52, следующего содержания:

<p>"из 26.11.22.120, из 27.11.32.120</p>	<p>Фотоэлектрические модули</p>	<p>наличие у юридического лица на территории Российской Федерации объектов капитального строительства, в том числе объектов, находящихся в собственности, в пользовании или в аренде, для производства продукции, работ или услуг, модернизации или расширения существующих производств, соответствующей продукции, работ или услуг в течение менее 5 лет со дня окончания срока их эксплуатации. Наличие на территории Российской Федерации объектов капитального строительства, в том числе объектов, находящихся в собственности, в пользовании или в аренде, для производства продукции, работ или услуг, модернизации или расширения существующих производств, соответствующей продукции, работ или услуг в течение менее 5 лет со дня окончания срока их эксплуатации.</p>
--	---------------------------------	--

Федерации сервисного уполномоченного осуществляющего послепродажные гарантийно-обслуживающие операции по продукции. Наличие в субъекте предпринимательства изготовителя (производителя) собственной конструкторской и технологической документации. Осуществление на территории Российской Федерации следующих технологических операций, формирующих конкурентные преимущества (влияющих на качество и стоимость продукции и ее доступности):

изготовлен
фотоэлектр
преобразов:
методами,
включающи
плазмохими
осаждение,
ограничива
ими, включ
обработку к
пластин и н
на их повер
токопровод
элементов
(контактная
баллов);
изготовлен
кремниевыг
(в том числе
вторичного
(20 баллов);
изготовлен
кремниевыг
(10 баллов);
изготовлен
фронтальнс
и (или) тыл

		<p>стекла (если применяется баллов); соединение фотоэлектр преобразов: единую мат последующ инкапсуляц монтаж соединител коробки; проведение контрольных испытаний (тестирован баллов)</p>
<p>из 27.11.50.120</p>	<p>Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)</p>	<p>наличие у юридического налогового Российской Федерации конструкторской технической документацией, дос объеме, дос для произвс</p>

модернизации
развития
соответству
продукции
менее 5 лет
Наличие на
территории
Российской
Федерации
сервисного
уполномоче
осуществля
послепрода
гарантийно
обслуживан
продукции.
Наличие в с
предприяти
изготовител
собственны
конструкто
технологич
подразделе
Осуществле
территории
Российской
Федерации

следующих
технологиче
операций,
формирую
(влияющих
ключевые п
продукции
наличии):
осуществле
монтажных
комплектук
изделий и с
изготовлен
металлокон
(оболочка, к
сборка сило
блока;
сборка сист
управления
тестировани
силового
преобразов
(функциона
нагрузочны
использова
производст
иностранны

материалов
комплектук
объеме мен
процентов (с
стоимости
использова
производст
материалов
комплектук
баллов);
использова
производст
иностранны
материалов
комплектук
объеме мен
процентов (с
стоимости
использова
производст
материалов
комплектук
баллов);
использова
производст
иностранны
материалов

комплектую
объеме мен
процентов с
стоимости
использова
производст
материалов
комплектую
баллов).
При опреде
процентной
стоимости
использова
производст
иностранны
материалов
комплектую
учитываютс
материалы
(комплектую
исключение
модулей.
Изготовлен
использова
произведен
территории
Российской

из 27.11.61.120	Система возбуждения генераторов	Федерации модулей (8) наличие у юридическ налогово Российской Федерации конструкто техническу документац объеме, дос для произв модернизат развития соответству продукции менее 5 лет Наличие на территории Российской Федерации сервисного уполномоче осуществля послепрода гарантийно обслуживан продукции.
--------------------	---------------------------------	--

Наличие в с
предприятия
изготовител
собственны
конструкто
технологич
подразделе
Осуществле
территории
Российской
Федерации
следующих
технологич
операций,
формирую
(влияющих
ключевые п
продукции
наличии):
прошивка
микропрог
установка
программн
обеспечени
сборка воз
сборка устр
управления

возбуждени
проведение
приемочны
типовых и
квалифика
испытаний.
С 1 марта 20
производст
использова
иностранны
материалов
комплектук
объеме боле
процентов с
стоимости
использова
производст
материалов
комплектук
допускается
с 1 января 2
производст
использова
иностранны
материалов
комплектук
объеме боле

		процентов с стоимости использован производственных материалов комплектующих допускается с 1 января 2017 года использован иностранных материалов комплектующих объеме более 50 процентов с стоимости использован производственных материалов комплектующих допускается
из 27.90.52	Единичные суперконденсаторы, суперконденсаторные системы	наличие у юридического лица резидента страны - члена

Евразийско-
экономичес
союза прав
техническу
документа
объеме, дос
для произв
модерниза
развития
соответству
продукции,
не менее 5 л
Наличие на
территории
стран - член
Евразийско-
экономичес
союза серви
центра,
уполномоче
осуществля
послепрода
гарантийно
обслуживан
продукции.
Наличие в с
предприяти

изготовител
собственны
конструкто
технологич
подразделе
Соблюдени
процентной
стоимости
использова
производст
иностранны
товаров:
с 1 января 2
более 50 пр
цены товар
с 1 января 2
более 40 пр
цены товар
При опреде
процентной
стоимости
использова
производст
иностранны
учитываютс
следующие
комплектук

изделия (пр
наличии):
электроды;
сепараторы
электролит;
вспомогате
детали (кор
крышки, бо
токовыводь
электронны
компоненте
Осуществле
территории
Российской
Федерации
2021 г. не м
1 января 20
следующих
технологич
операций,
формируюц
(влияющих
ключевые п
продукции
наличии):
изготовлен
электродны

материалов
использова
электродрны
материалов
российского
производст
изготовлен
электролита
использова
электролита
российского
производст
сборка
электрохим
ядра (скрути
электродов
сепараторо
приварка
токовыводо
(борнов),
корпусиров
контроль
герметично
заправка и
электролита
формировка
приемо-сда

		испытания суперконденсаторов; сборка и проточные батареи (модули)";
--	--	---

после позиции, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) 28.11.22 "Турбины гидравлические и водяные колеса", дополнить позицией, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 28.11. 22.110, следующего содержания:

"из 28.11.22.110	Гидротурбина мощностью менее 50 МВт	наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и
------------------	-------------------------------------	---

развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет <6>. Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции. Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений. Осуществление на территории Российской

Федерации всех
следующих
технологических
операций,
формирующих
(влияющих на)
ключевые
параметры
продукции (при
наличии):
сварка, покраска,
упаковка,
механическая
обработка
(расточные,
сверлильные,
фрезерные,
шлифовальные
операции), сборка
закладных частей
турбины;
сварка, покраска,
упаковка,
механическая
обработка
(расточные,
сверлильные,

фрезерные, шлифовальные операции), сборка аппарата направляющего; сварка, покраска, упаковка, механическая обработка (расточные, сверлильные, фрезерные, шлифовальные операции), сборка монтажных приспособлений; сварка, покраска, упаковка, механическая обработка (расточные, сверлильные, фрезерные, шлифовальные операции), сборка подшипника направляющий

турбины;
сборка, покраска
корпуса рабочего
колеса;
упаковка рабочего
колеса, вала.
С 1 марта 2021 г.
при производстве
использование
иностранных
материалов
(сырья) и
комплектующих в
объеме более 60
процентов общей
стоимости
использованных
при производстве
материалов
(сырья) и
комплектующих не
допускается;
с 1 января 2025 г.
при производстве
использование
иностранных
материалов

(сырья) и комплектующих в объеме более 50 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается;

с 1 января 2028 г. при производстве использование иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 40 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается";

после позиции, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 28.11.23 "Турбины газовые, кроме турбореактивных и турбовинтовых (мощностью 35 МВт и более)", дополнить позициями, классифицируемыми кодами по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 28.11. 3, из 28.13.13, из 28.15.24.110, следующего содержания:

"из 28.11.3	Части турбин (ступица ветроэнергетической установки в сборе)	наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации персонала на конструкторско-техническую документацию, достаточном производстве модернизации развития соответствующей продукции на срок не менее 6 лет <6>.
-------------	--	--

Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномочен осуществлять ремонт, послепродаж и гарантийное обслуживание продукции. Наличие в структуре предприятия изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений. Осуществлен на территории Российской Федерации в следующих технологических

операций,
формирующ
(влияющих н
ключевые
параметры
продукции (п
наличии):
установка
(монтаж)
системы
управления
углом поворо
лопасти; сбор
элементов
ступицы;
тестирование
готового обра
(5 баллов);
литье ступиц
механическа
обработка
ступицы (4
балла);
сборка систем
управления
углом поворо
лопасти;

испытания системы управления углом поворота лопасти (3 балла).
Изготовление и использование изготовленного изделия на территории Российской Федерации кожуха ступицы (2 балла).
Соблюдение процентной доли иностранных материалов в производстве кожуха ступицы не более 50 процентов от стоимости всех материалов, необходимых для производства кожуха ступицы.
Изготовление

		<p>или использовани произведенн на территори Российской Федерации опорно- поворотных колец систем управления углом поворо лопасти, механическа обработка опорно- поворотных колес систем управления углом поворо лопасти или изготовление заготовок опорно- поворотных колес (отливк или поковка) балла)</p>
--	--	--

из 28.13.13

Гидромеханическое
оборудование
гидротехнических
сооружений
(затворы
гидротехнических
сооружений)

наличие у
юридического
лица - налогог
резидента
Российской
Федерации п
на
конструкторс
и техническу
документаци
объеме,
достаточном
производства
модернизаци
развития
соответствук
продукции на
срок не мене
лет <6>.
Наличие на
территории
Российской
Федерации
сервисного
центра,
уполномочен
осуществлять

ремонт,
послепродаж
и гарантийно
обслуживани
продукции.
Наличие в
структуре
предприятия
изготовителя
собственных
конструкторс
технологичес
подразделени
Осуществлен
на территории
Российской
Федерации в
следующих
технологичес
операций,
формирующ
(влияющих н
ключевые
параметры
продукции (п
наличии) -
раскрой, гибк

сборка, сварка,
монтаж,
нанесение
покрытия.

С 1 января 20
при производ
использовани
иностранных
материалов
(сырья) и
комплектуюш
в объеме бол
процентов об
стоимости
используемы
при производ
материалов
(сырья) и
комплектуюш
не допускает
с 1 января 20
при производ
использовани
иностранных
материалов
(сырья) и
комплектуюш

		в объеме более 100 процентов от стоимости используемых при производстве материалов (сырья) и комплектующих, не допускает
из 28.15.24.110	Редуктор (мультипликатор) ветроэнергетической установки	наличие у юридического лица - налогоплательщика резидента Российской Федерации персонала на конструкторских и технических документах в объеме, достаточном для производства и модернизации продукции на срок не менее

лет <6>. Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномочен осуществлять ремонт, послепродаж и гарантийное обслуживание продукции. Наличие в структуре предприятия изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений. Осуществлен на территории Российской Федерации в следующих

технологический комплекс операций, формирующий (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии): производство корпуса редуктора, крышек, ступиц (литье,ковка,раскрой,сварка); механическая обработка, термическая обработка); производство зубчатых колес входного и выходного валов редуктора (литье,ковка, механическая обработка, термическая обработка);

		<p>механическая обработка зубчатых кол редуктора; сборка редуктора; испытание редуктора. При производстве использовани иностранн материалов (сырья) и комплектую в объеме бол процентов об стоимости используемы при производ материалов (сырья) и комплектую не допускает</p>
--	--	--

позицию, классифицируемую кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 27.11.2 "Генератор

безредукторной ветроэнергетической установки", изложить в следующей редакции:

"из 27.11.2	Генератор безредукторной ветроэнергетической установки	наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет <6>. Наличие на территории Российской Федерации сервисного
----------------	---	---

центра,
уполномоченного
осуществлять
ремонт,
послепродажное
и гарантийное
обслуживание
продукции.
Наличие в
структуре
предприятия-
изготовителя
собственных
конструкторско-
технологических
подразделений.
Осуществление
на территории
Российской
Федерации всех
следующих
технологических
операций,
формирующих
(влияющих на)
ключевые
параметры

продукции (при наличии) (15 баллов):
изготовление листов статора и (или) ротора;
обмотка статора и (или) ротора;
установка постоянных магнитов;
намотка катушек возбуждения;
сборка генератора;
испытание генератора.
С 1 марта 2021 г. при производстве использование иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 25 процентов общей стоимости

		использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается. Использование магнитов редкоземельных постоянных (10 баллов)";
--	--	---

позицию, классифицируемую кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 27.11.61.120 "Комплектующие (запасные части) ветряных турбин, не имеющие самостоятельных группировок (лопасти ветроэнергетических установок)", изложить в следующей редакции:

"из 27.11.61.120	Комплектующие (запасные части) ветряных турбин, не имеющие самостоятельных группировок (лопасти ветроэнергетических	наличие у юридического налогового резидента ст членов Евраз экономическ союза прав н: конструкторс
------------------	---	--

установок)

техническую документацию в объеме, достаточном для производства модернизации и развития соответствующей продукции, не менее 5 лет. Наличие в структуре предприятия изготовителя собственных подразделений для ремонта, послепродажного гарантийного обслуживания продукции и создание на территории стран - членов Евразийского экономического союза сервисного центра или юридического

уполномочен осуществлять ремонт, послепродаж гарантийное обслуживание продукции. Наличие в структуре предприятия изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений. Осуществление на территории Российской Федерации в следующих технологических операциях, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии) (18

баллов):
раскрой и вы
ткани или
препрегов;
процесс вакуу
инфузии;
механическа
обработка;
окраска;
выходной ко
При производ
комплектуюш
(запасных ча
ветряных тур
имеющих
самостоятель
группировок
(лопастей
ветроэнергет
установки)
использовани
иностранных
материалов
(волокно, тка
препрег) в об
более 25 про
общей стоим

материалов (волокно, тка препрег) не допускается. При производ лопасти допу применение высокомодул стекловолокн углеродного волокна, используемы производств лопастей иностранного производств этом их стоим не учитывает расчете обще стоимости ис материалов (волокно, тка препрег), используемы производств лопасти.

При производ

лопасти допу
применение
пултрузионны
профилей на
высокомодул
стекловолокн
углеродного
или
конструкци
элементов
лонжерона лс
на основе
высокомодул
стекловолокн
углеродного
волокна,
используемы
производстве
лопастей,
иностранны
производстве
условии что
совокупная
стоимость
составляет не
50 процентов
стоимости

пултрузионные
профили на
высокомодуль
стекловолокна
углеродного
или
конструкции
элементов
лонжерона л
на основе
высокомодуль
стекловолокна
углеродного
волокна,
используемы
производства
лопасти.
Использован
производства
лопасти
произведенн
территории
Российской
Федерации
пултрузионные
профили на
высокомодуль

стекловолокне
углеродного
или
конструкцион
элементов
лонжерона лс
на основе
высокомодул
стекловолокне
углеродного
в общей стои
пултрузионн
профилей на
высокомодул
стекловолокне
углеродного
или
конструкцион
элементов
лонжерона лс
на основе
высокомодул
стекловолокне
углеродного
волокна,
используемы
производства

лопасти:
более 50 про
но менее 80
процентов (3
не менее 80
процентов (5
баллов).

При производ
пултрузионно
профиля или
конструкцион
элемента лон
лопасти
осуществлен
территории
Российской
Федерации в
следующих
технологичес
операций,
формирующи
(влияющих н
ключевые
параметры
продукции (п
наличии):
размотка

волокнистого
наполнителя
предварительное
плавление волокон
(или) производство
ткани в виде
плащевой
однонаправленной
плетеной или
многослойной
структуры;
пропитка
армирующих
волокон
полимерным
связующим;
протягивание
пoreзка профиля
части требует
длины;
окончательное
формование
профиля
конструкции
элемента и
фиксирование
формы в резу

отверждения полимерной матрицы в обогреваемой формирующей оснастке, последующая механическая обработка. Использование углеродного волокна или высокомодульных стекловолокон, произведенных на территории Российской Федерации, в стоимости материала, использованного при производстве пултрузионного профиля или конструкции элементов лонжерона лодки.

		<p>не менее 25 процентов, и 50 процентов балла); не менее 50 процентов, и 75 процентов балла); не менее 75 процентов, и 100 процентов балла); не менее 100 процентов (5 баллов)";</p>
--	--	--

позицию, классифицируемую кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 28.11.3 "Части турбин (заготовка ступицы ветроагрегата и ее оголовок)", исключить;

позицию, классифицируемую кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 28.11.3 "Части турбин (гондола ветроэнергетической установки в сборе)", изложить в следующей редакции:

"из 28.11.3	Части турбин (гондола	наличие у юридического лица
-------------	-----------------------	-----------------------------

ветроэнергетической
установки в сборе)

налогового
резидента
Российской
Федерации прав н
конструкторскую и
техническую
документацию в
объеме, достаточн
для производства,
модернизации и
развития
соответствующей
продукции на срок
не менее 5 лет <6>
Наличие на
территории
Российской
Федерации
сервисного центра
уполномоченного
осуществлять
ремонт,
послепродажное и
гарантийное
обслуживание
продукции.
Наличие в структу

предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений. Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии). Изготовление или использование произведенных на территории Российской Федерации (при наличии) корпуса (кожуха) гондолы

ветроэнергетическая установка (2 балла)
Соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий и материалов для производства товара - не более 50 процентов общей стоимости комплектующих изделий и материалов, необходимых для производства корпуса (кожуха) гондолы ветроэнергетической установки.
Сварка, сборка каркаса гондолы; покраска и (или) нанесение защитных покрытий, выходной контроль (2 балла)

Соблюдение процентной доли стоимости использованных иностранных стальных пластин (литых или кованных изделий) при изготовлении каркаса гондолы - более 20 процентов общей стоимости пластин, необходимых для производства каркаса гондолы; сборка системы охлаждения; испытания систем охлаждения (2 балла); сборка и испытание системы управления углом поворота гондолы (3 балла); изготовление или использование

		<p>произведенных на территории Российской Федерации опорно-поворотных колес системы управления углом поворота гондолы;</p>
		<p>механическая обработка опорно-поворотных колес систем управления углом поворота гондолы или изготовление заготовок опорно-поворотных колес (отливка или поковка) (3 балла) сборка элементов гондолы; установка (монтаж) системы управления углом поворота гондолы; установка (монтаж) трансмиссии, в том</p>

		<p>числе вала привод редуктора (мультипликатора установка (монтаж генератора; установка (монтаж вала привода (при наличии); испытания систем гондолы (8 баллов литье главной рам гондолы (4 балла); литье главного вал (2 балла); литье корпуса подшипника главного вала (1 балл)";</p>
--	--	--

б) в разделе "XXIII. Продукция отрасли металлургии и материалов":

дополнить позицией, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 25.11.23

"Гидромеханическое оборудование

гидротехнических сооружений

(сороудерживающее и сороочистное

оборудование гидротехнических сооружений)", следующего содержания:

<p>"из 25.11.23</p>	<p>Гидромеханическое оборудование гидротехнических сооружений (сороудерживающее и сороочистное оборудование гидротехнических сооружений)</p>	<p>наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет <6>. Наличие на территории Российской Федерации сервисного</p>
-------------------------	--	---

центра,
уполномоченного
осуществлять
ремонт,
послепродажное
и гарантийное
обслуживание
продукции.
Наличие в
структуре
предприятия-
изготовителя
собственных
конструкторско-
технологических
подразделений.
Осуществление
на территории
Российской
Федерации всех
следующих
технологических
операций,
формирующих
(влияющих на)
ключевые
параметры

продукции (при наличии) - раскрой, гибка, сборка, сварка, монтаж, нанесение покрытия.

С 1 января 2023 г. при производстве использование иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 30 процентов общей стоимости используемых при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается; с 1 января 2025 г. при производстве использование иностранных

		<p>материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 20 процентов общей стоимости используемых при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается";</p>
--	--	---

позицию, классифицируемую кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 25.11.23.110 "Башня ветроэнергетической установки", изложить в следующей редакции:

"25.11.23.110	Башня ветроэнергетической установки	наличие у юридическо налогового резидента Российской Федерации г конструктор техническук документацц
---------------	-------------------------------------	---

объеме, дост
для произво
модернизац
развития
соответству
продукции н
не менее 5 л
Наличие на
территории
стран - член
Евразийског
экономичес
союза серви
центра,
уполномоче
осуществлят
ремонт,
послепродаж
гарантийное
обслуживани
продукции.
Осуществлен
территории
Российской
Федерации и
членов Евра
экономичес

союза всех
следующих
технологиче
операций,
формирующ
(влияющих)
ключевые
параметры
продукции (в
наличии) (13
баллов):
изготовлени
пластин, рас
листа;
вальцевание
сварка;
финишная
обработка
элементов, г
и (или) нане
защитных
покрытий;
с 1 марта 201
производств
использован
иностранны
материалов

и комплекту
объеме боле
процентов о
стоимости
использован
производств
материалов
и комплекту
допускается
Допускается
применение
систем
безопасност
фланцев, ме
продукции
иностраннои
производств
этом их стои
не учитывае
расчете общ
стоимости
иностранны
товаров,
использован
производств
ветроэнерге
установки.

		Изготовлены использован произведен территории Российской Федерации с или соедини пластин лит прокат флан механическа обработка, р листа для изготовлени соединитель пластин; покраска и (нанесение за покрытий (2
--	--	---

в) дополнить примечанием 8(1) следующего содержания:

"8(1). Для целей определения вклада отдельных элементов оборудования в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования возобновляемых источников энергии в рамках [постановления Правительства Российской Федерации от 3 июня](#)

2008 г. N 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" при производстве отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе), должны выполняться операции, которые в соответствии с требованиями, указанными в разделах V и XXIII настоящего приложения, оцениваются совокупным количеством баллов:

с 1 января 2025 г. не менее 15 баллов для генератора безредукторной ветроэнергетической установки;

с 1 января 2025 г. не менее 18 баллов для комплектующих (запасных частей) ветряных турбин, которые не имеют самостоятельных группировок (лопастей ветроэнергетических установок);

с 1 января 2025 г. не менее 8 баллов для части турбин (гондолы ветроэнергетической установки в сборе);

с 1 января 2025 г. не менее 13 баллов для башни ветроэнергетической установки;

с 1 января 2025 г. не менее 8 баллов для силового преобразователя тока (конвертора или

инвертора);

с 1 января 2025 г. не менее 5 баллов для части турбин (ступицы ветроэнергетической установки в сборе);

с 1 января 2023 г. не менее 30 баллов и с 1 января 2025 г. не менее 65 баллов для фотоэлектрических модулей.

В случае если при производстве отдельного элемента оборудования (оборудования в сборе) используются не все операции, относящиеся к соответствующему отдельному элементу оборудования (оборудованию в сборе), совокупное количество баллов за выполнение на территории Российской Федерации операций для отдельного элемента оборудования (оборудования в сборе) начисляется в виде суммы баллов за фактическое выполнение операций, относящихся к соответствующему отдельному элементу оборудования (оборудованию в сборе).".

