**I.1. Изменения, связанные с порядком проведения ОПВ**

**Приложение № 1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается внести изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяющие особенности проведения по решению Правительства Российской Федерации дополнительных ОПВ в отношении территорий, отнесенных к территориям технологически необходимой генерации, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 04.02.2025 № 99 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», а именно:* установить порядок согласования условной ГТП в целях участия в дополнительном ОПВ;
* уточнить порядок предоставления права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условной ГТП, зарегистрированной для участия в едином для ценовых зон или дополнительном ОПВ;
* уточнить порядок отмены регистрации условных ГТП, не отобранных по итогам соответствующего ОПВ;
* дополнить перечень требований к заявке на участие в ОПВ, в соответствии с которыми заявка включается в перечень принятых заявок;
* установить порядок изменения субъекта Российской Федерации, указанного в ДПМ ВИЭ, для объектов генерации, отобранных по результатам дополнительного ОПВ;
* дополнить перечень информации, содержащейся в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, информацией о признаке включения в перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам дополнительного ОПВ;
* внести иные уточняющие и технические изменения.

**Дата вступления в силу:** 1 апреля 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.15** | Право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предоставленное субъектам оптового рынка в течение текущего периода регулирования, возникает у субъектов оптового рынка, за исключением случаев, предусмотренных приложением 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),* в следующем порядке:… – право участия в торговле мощностью на оптовом рынке, предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации объекта ВИЭ / ТБО) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов), возникает с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем опубликования КО Перечня отобранных объектов ВИЭ / Перечня отобранных проектов ТБО в случае такого опубликования до 20 (двадцатого) числа текущего месяца (включительно) или с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за месяцем опубликования, в случае опубликования после указанной даты, при условии что соответствующий генерирующий объект отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО. В случае если генерирующий объект не отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО, происходит отмена регистрации условной ГТП, согласованной в отношении соответствующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО (в том числе условной ГТП, в отношении которой субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности не предоставлялось право участия в торговле мощностью);… | Право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предоставленное субъектам оптового рынка в течение текущего периода регулирования, возникает у субъектов оптового рынка, за исключением случаев, предусмотренных приложением 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),* в следующем порядке:…– право участия в торговле мощностью на оптовом рынке, предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, указанной в заявлении по форме 1 приложения 1Б к настоящему Регламенту, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации объекта ВИЭ / ТБО) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов), возникает с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем опубликования КО Перечня отобранных объектов ВИЭ / Перечня отобранных проектов ТБО в случае такого опубликования до 20 (двадцатого) числа текущего месяца (включительно) или с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за месяцем опубликования, в случае опубликования после указанной даты, при условии что соответствующий генерирующий объект отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО. В случае если генерирующий объект, в отношении которого согласована условная ГТП для участия в едином для ценовых зон оптового рынка или дополнительном отборе проектов ВИЭ, не отобран по итогам соответствующего отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО, происходит отмена регистрации условной ГТП, согласованной в отношении соответствующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО (в том числе условной ГТП, в отношении которой субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности не предоставлялось право участия в торговле мощностью). Регистрация условной ГТП, отсутствующей в Перечне отобранных объектов ВИЭ / Перечне отобранных проектов ТБО, отменяется с даты публикации итогов соответствующего отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО, для участия в котором такая ГТП была согласована и зарегистрирована;… |
| **4.2а** | Субъект оптового рынка, зарегистрировавший в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, условную группу точек поставки на оптовом рынке и имеющий намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием такой условной группы точек поставки, для получения права участия в торговле мощностью на оптовом рынке обязан:* предоставить Коммерческому оператору заявление на имя Председателя Правления АО «АТС» о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки по форме 1 приложения 1Б к настоящему Регламенту (в том числе при получении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условной ГТП в отношении объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация в отношении объекта ВИЭ, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, далее по тексту настоящего Регламента – реконструкция, модернизация объекта ВИЭ ТБО) предполагается по итогам отбора проектов). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы 1 приложения 1Б GTP\_ZAJAVL\_PRAVO\_USLOV\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.

… | Субъект оптового рынка, зарегистрировавший в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, условную группу точек поставки на оптовом рынке и имеющий намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием такой условной группы точек поставки, для получения права участия в торговле мощностью на оптовом рынке обязан:* предоставить Коммерческому оператору заявление на имя Председателя Правления АО «АТС» о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки по форме 1 приложения 1Б к настоящему Регламенту (в том числе при получении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условной ГТП в отношении объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация в отношении объекта ВИЭ, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, далее по тексту настоящего Регламента – реконструкция, модернизация объекта ВИЭ ТБО) предполагается по итогам единого для ценовых зон или дополнительного отбора проектов). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы 1 приложения 1Б GTP\_ZAJAVL\_PRAVO\_USLOV\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.

… |

**Действующая редакция**

***Приложение 1Б***

к Регламенту допуска

к торговой системе оптового рынка

*Форма 1*

(на бланке заявителя, с указанием исх. номера и даты)

 Председателю Правления

 АО «АТС»

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов ОРЭМ |  |

выражает намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной (-ых) группы (групп) точек поставки:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование ГТП | *Указать наименование зарегистрированной ГТП, с использованием которой заявитель намерен участвовать в торговле мощностью на оптовом рынке*  |
| Идентификационный код ГТП | *Указать код зарегистрированной ГТП, с использованием которой заявитель намерен участвовать в торговле мощностью на оптовом рынке* |

|  |  |
| --- | --- |
| Дополнительные сведения | *1. Планируется участие в отборе объектов (ВИЭ, КОММод, КОМ, КОМ НГО)* *2. Указать наименование субъекта ОРЭМ, с которым согласованы условия передачи прав по ДПМ**3. Иное* |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *(Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

***Приложение 1Б***

к Регламенту допуска

к торговой системе оптового рынка

*Форма 1*

(на бланке заявителя, с указанием исх. номера и даты)

 Председателю Правления

 АО «АТС»

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов ОРЭМ |  |

выражает намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной (-ых) группы (групп) точек поставки:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование ГТП | *Указать наименование зарегистрированной ГТП, с использованием которой заявитель намерен участвовать в торговле мощностью на оптовом рынке*  |
| Идентификационный код ГТП | *Указать код зарегистрированной ГТП, с использованием которой заявитель намерен участвовать в торговле мощностью на оптовом рынке* |
|  Дополнительные сведения | *1. Планируется участие в отборе объектов (ВИЭ, ВИЭ (доп. ОПВ), КОММод, КОМ, КОМ НГО)* *2. Указать наименование субъекта ОРЭМ, с которым согласованы условия передачи прав по ДПМ**3. Иное* |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *(Ф. И. О.)*

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.5.1** | 2.5.1 Заявитель, намеренный согласовать группу точек поставки (сечение коммерческого учета ФСК, сечение экспорта-импорта) и зарегистрировать ПСИ, предоставляет в КО ПСИ (макет 60000) в порядке, предусмотренном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (за исключением заявителей, намеренных согласовать условную ГТП генерации, а также ГТП экспорта и ГТП импорта). В случае принятия Конфликтной комиссией при Наблюдательном совете Совета рынка решения о признании ПСИ согласованным со смежным субъектом оптового рынка в соответствии с приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заявителю необходимо уведомить об этом КО (уведомление направляется в КО на бумажном носителе). При этом КО загружает в ПАК КО соответствующий ПСИ в порядке и сроки, предусмотренные приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).После получения ответной квитанции (макет 60001) с положительным результатом автоматической проверки макета 60000 заявитель предоставляет в КО через ПСЗ следующие документы:– заявление по одной из форм 3, 3Б, 3Б1, 3В, указанных в приложении 1 к настоящему Положению (коды форм GTP\_FORMA3\_WEB, GTP\_FORMA3B\_WEB, GTP\_FORMA3B1\_WEB, GTP\_FORMA3V\_WEB соответственно); – комплект документов для согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ в составе и форме, установленной пп. 2.5.2–2.5.8 настоящего Положения (наименование каждого файла должно соответствовать наименованию формы документа).Документы предоставляются в электронном виде в соответствии с требованиями п. 2.2.1 настоящего Положения.  | 2.5.1 Заявитель, намеренный согласовать группу точек поставки (сечение коммерческого учета ФСК, сечение экспорта-импорта) и зарегистрировать ПСИ, предоставляет в КО ПСИ (макет 60000) в порядке, предусмотренном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (за исключением заявителей, намеренных согласовать условную ГТП генерации, а также ГТП экспорта и ГТП импорта). В случае принятия Конфликтной комиссией при Наблюдательном совете Совета рынка решения о признании ПСИ согласованным со смежным субъектом оптового рынка в соответствии с приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заявителю необходимо уведомить об этом КО (уведомление направляется в КО на бумажном носителе). При этом КО загружает в ПАК КО соответствующий ПСИ в порядке и сроки, предусмотренные приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).После получения ответной квитанции (макет 60001) с положительным результатом автоматической проверки макета 60000 (при наличии обязанности предоставления в составе документов) заявитель предоставляет в КО через ПСЗ следующие документы:– заявление по одной из форм 3, 3Б, 3Б1, 3В, указанных в приложении 1 к настоящему Положению (коды форм GTP\_FORMA3\_WEB, GTP\_FORMA3B\_WEB, GTP\_FORMA3B1\_WEB, GTP\_FORMA3V\_WEB соответственно); – комплект документов для согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ в составе и форме, установленной пп. 2.5.2–2.5.8 настоящего Положения (наименование каждого файла должно соответствовать наименованию формы документа).Документы предоставляются в электронном виде в соответствии с требованиями п. 2.2.1 настоящего Положения.  |
| **2.5.3** | Заявитель, имеющий намерение согласовать условную ГТП в отношении генерирующего объекта (введенного или планируемого к вводу в эксплуатацию), предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:1. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объектов ВИЭ):* паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования объектов ВИЭ, планируемого к вводу в эксплуатацию, по форме 13В приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13V\_WEB) (документ предоставляется только для согласования условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ и закрепленной за иным субъектом оптового рынка);
* заявление на регистрацию ГЕМ по форме 5 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_GEM\_WEB). Требования к составу генерирующего оборудования, включаемого в ГЕМ, приведены в приложении 1 к Регламенту проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (документ предоставляется только для согласования условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ и закрепленной за иным субъектом оптового рынка).

… | Заявитель, имеющий намерение согласовать условную ГТП в отношении генерирующего объекта (введенного или планируемого к вводу в эксплуатацию), помимо заявления по форме 3Б1 (код формы GTP\_FORMA3B1\_WEB), указанного в п. 2.5.1 настоящего Положения и предусмотренного приложением 1 к настоящему Положению, предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:1. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам единого для ценовых зон оптового рынка или дополнительного конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объектов ВИЭ):* паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования объектов ВИЭ, планируемого к вводу в эксплуатацию, по форме 13В приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13V\_WEB) (документ предоставляется только для согласования условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ и закрепленной за иным субъектом оптового рынка);
* заявление на регистрацию ГЕМ по форме 5 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_GEM\_WEB). Требования к составу генерирующего оборудования, включаемого в ГЕМ, приведены в приложении 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (документ предоставляется только для согласования условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ и закрепленной за иным субъектом оптового рынка).

… |
| **4.3.5.4** | Информацию, указанную в перечне отобранных проектов, опубликованном по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Перечень отобранных проектов ВИЭ), в отношении проекта ВИЭ в части планируемого месторасположения объекта ВИЭ (наименование субъекта Российской Федерации) и значения установленной мощности объекта ВИЭ (равного плановому объему установленной мощности) КО учитывает соответствующие изменения в регистрационной информации данного субъекта оптового рынка с даты возникновения у субъекта оптового рынка в порядке, установленном п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*), права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием вышеуказанной условной ГТП.Изменения регистрационной информации по зарегистрированной условной ГТП, касающиеся установленной мощности объекта ВИЭ, в указанном выше случае осуществляются КО без оформления Акта регистрации ГЕМ и Акта о согласовании ГТП по данным Перечня отобранных проектов ВИЭ.Изменения регистрационной информации по зарегистрированной условной ГТП, касающиеся месторасположения объекта ВИЭ, в указанном выше случае осуществляются КО без переоформления Акта регистрации ГЕМ и Акта о согласовании ГТП по данным Перечня отобранных проектов ВИЭ.КО оформляет проект приложения к соответствующему Акту о согласовании ГТП и направляет указанное приложение СО.СО оформляет приложение к Акту регистрации ГЕМ, подписывает ЭП приложения к Акту о согласовании ГТП и Акту регистрации ГЕМ и направляет их в КО.КО после получения от СО указанных приложений подписывает их и направляет участнику оптового рынка (посредством ПСЗ) и СО.Подписанные КО и СО приложения к актам вступают в силу с даты возникновения у субъекта оптового рынка в порядке, установленном п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*), права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием вышеуказанной условной ГТП. | Информацию, указанную в перечне отобранных проектов, опубликованном по результатам единого для ценовых зон или дополнительного конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Перечень отобранных проектов ВИЭ), в отношении проекта ВИЭ в части планируемого месторасположения объекта ВИЭ (наименование субъекта Российской Федерации) и значения установленной мощности объекта ВИЭ (равного плановому объему установленной мощности) КО учитывает соответствующие изменения в регистрационной информации данного субъекта оптового рынка с даты возникновения у субъекта оптового рынка в порядке, установленном п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*), права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием вышеуказанной условной ГТП.Изменения регистрационной информации по зарегистрированной условной ГТП, касающиеся установленной мощности объекта ВИЭ, в указанном выше случае осуществляются КО без оформления Акта регистрации ГЕМ и Акта о согласовании ГТП по данным Перечня отобранных проектов ВИЭ.Изменения регистрационной информации по зарегистрированной условной ГТП, касающиеся месторасположения объекта ВИЭ, в указанном выше случае осуществляются КО без переоформления Акта регистрации ГЕМ и Акта о согласовании ГТП по данным Перечня отобранных проектов ВИЭ.КО оформляет проект приложения к соответствующему Акту о согласовании ГТП и направляет указанное приложение СО.СО оформляет приложение к Акту регистрации ГЕМ, подписывает ЭП приложения к Акту о согласовании ГТП и Акту регистрации ГЕМ и направляет их в КО.КО после получения от СО указанных приложений подписывает их и направляет участнику оптового рынка (посредством ПСЗ) и СО.Подписанные КО и СО приложения к актам вступают в силу с даты возникновения у субъекта оптового рынка в порядке, установленном п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*), права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием вышеуказанной условной ГТП. |

|  |  |
| --- | --- |
| **Действующая редакция** |  |

**Форма 3Б1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании условной группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение согласовать условную группу точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – условная ГТП)**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электростанции |  |
| Субъект РФ **1** |  |
| Ценовая зона **2** |  |
| № | Наименование условной ГТП генерации **3** | Установленная мощность **4**, МВт | Вид эксплуатации оборудования **5** | Тип оборудования заявленной условной ГТП **6** | Вид объекта генерации ВИЭ **7** |
| 1 | … |  |  |  |  |
| № | ... |  |  |  |  |
| Наименование субъекта оптового рынка, за которым закреплена условная ГТП генерации, зарегистрированная в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ, или объекта КОММод, или объекта КОМ НГО **8** |  |
| Код условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ, или объекта КОММод, или объекта КОМ НГО и закрепленной за иным субъектом оптового рынка **8** |  |
| Примечание **9** |  |

**и просит (выбрать нужное)**

**внести изменения в регистрационную информацию в условной (-ых) ГТП генерации с типом оборудования КОММод в части величины установленной мощности в порядке, предусмотренном п. 4.3.5.3 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) 10.**

**зарегистрировать ГЕМ в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ 11.**

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

1. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена электростанция.

При выборе типа оборудования «КОМ НГО» дополнительно указывается территория технологически необходимой генерации.

Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».

1. Указывается ценовая зона, на территории которой расположена электростанция.

В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса указывается неценовая зона.

В случае согласования условной ГТП генерации на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, а также для целей строительства генерирующего объекта, поставка мощности которого будет осуществляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р, указывается вторая ценовая зона оптового рынка.

1. Указывается наименование условной ГТП генерации в соответствии с предоставленными документами.
2. Указывается суммарная установленная мощность генерирующего оборудования в ГТП генерации.

Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».

1. Указывается один на выбор вид эксплуатации оборудования:
* планируемое (планируемое к вводу в эксплуатацию оборудование);
* введенное (введенное в эксплуатацию оборудование);
* модернизируемое (реконструируемое) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;
* планируемое к строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

В случае выбора типа оборудования «КОММод» данная графа не заполняется.

1. Указывается один на выбор тип оборудования:
* ДПМ;
* ВИЭ;
* КОМ НГО;
* АЭС;
* ГЭС;
* КОММод;
* МодбНЦЗ;
* прочее (если тип оборудования не относится ни к одному из вышеуказанных типов).
1. В случае выбора типа оборудования «ВИЭ» указывается вид объекта генерации ВИЭ:
* объект солнечной генерации.
* генерирующий объект ветровой генерации.
* генерирующий объект гидрогенерации.
* генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления.
1. Заполняется в случае согласования условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ, или объекта КОММод, или объекта КОМ НГО, включенного в условную ГТП генерации, закрепленную за иным субъектом оптового рынка, для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ, или договорам на модернизацию, или договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объектов генерации в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р.
2. В случае внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта КОМ НГО, графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Настоящее заявление предоставляется с целью внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта КОМ НГО, в части изменения паспортных технологических характеристик указанного генерирующего объекта».

В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Для целей учета при формировании сводного прогнозного баланса».

В случае согласования условной ГТП генерации

1. Указывается в случае выбора типа оборудования «КОММод».
2. Указывается для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ.

|  |  |
| --- | --- |
| **Предлагаемая редакция** |  |

**Форма 3Б1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании условной группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение согласовать условную группу точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – условная ГТП)**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электростанции |  |
| Субъект РФ **1** |  |
| Ценовая зона **2** |  |
| № | Наименование условной ГТП генерации **3** | Установленная мощность **4**, МВт | Вид эксплуатации оборудования **5** | Тип оборудования заявленной условной ГТП **6** | Вид объекта генерации ВИЭ **7** |
| 1 | … |  |  |  |  |
| № | ... |  |  |  |  |
| Наименование субъекта оптового рынка, за которым закреплена условная ГТП генерации, зарегистрированная в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ, или объекта КОММод, или объекта КОМ НГО **8** |  |
| Код условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ, или объекта КОММод, или объекта КОМ НГО и закрепленной за иным субъектом оптового рынка **8** |  |
| Примечание **9** |  |

**и просит (выбрать нужное)**

**внести изменения в регистрационную информацию в условной (-ых) ГТП генерации с типом оборудования КОММод в части величины установленной мощности в порядке, предусмотренном п. 4.3.5.3 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) 10.**

**зарегистрировать ГЕМ в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ 11.**

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

1. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена электростанция.

При выборе типа оборудования «КОМ НГО» дополнительно указывается территория технологически необходимой генерации.

Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам единого для ценовых зон или дополнительного конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».

1. Указывается ценовая зона, на территории которой расположена электростанция.

В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса указывается неценовая зона.

1. Указывается наименование условной ГТП генерации в соответствии с предоставленными документами.
2. Указывается суммарная установленная мощность генерирующего оборудования в ГТП генерации.

Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам единого для ценовых зон или дополнительного конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».

1. Указывается один на выбор вид эксплуатации оборудования:
* планируемое (планируемое к вводу в эксплуатацию оборудование);
* введенное (введенное в эксплуатацию оборудование);
* модернизируемое (реконструируемое) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;
* планируемое к строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

В случае выбора типа оборудования «КОММод» данная графа не заполняется.

1. Указывается один на выбор тип оборудования заявленной условной ГТП для целей участия в соответствующем конкурсном отборе:
* ДПМ;
* ВИЭ (для единого для ценовых зон конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ);
* ВИЭ (доп. ОПВ) (для дополнительного конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ);
* КОМ;
* КОМ НГО;
* АЭС;
* ГЭС;
* КОММод;
* МодбНЦЗ;
* прочее (если тип оборудования не относится ни к одному из вышеуказанных типов).
1. В случае выбора типа оборудования «ВИЭ» или «ВИЭ (доп. ОПВ)» указывается вид объекта генерации ВИЭ:
* объект солнечной генерации.
* генерирующий объект ветровой генерации.
* генерирующий объект гидрогенерации.
* генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления.
1. Заполняется в случае согласования условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ, или объекта КОММод, или объекта КОМ НГО, включенного в условную ГТП генерации, закрепленную за иным субъектом оптового рынка, для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ, или договорам на модернизацию, или договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объектов генерации в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р.
2. В случае внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта КОМ НГО, графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Настоящее заявление предоставляется с целью внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта КОМ НГО, в части изменения паспортных технологических характеристик указанного генерирующего объекта».

В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Для целей учета при формировании сводного прогнозного баланса».

1. Указывается в случае выбора типа оборудования «КОММод».
2. Указывается для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам единого для ценовых зон или дополнительного конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ.

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **16.1** | Ежемесячно не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) *m* КО передает СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, который содержит актуальный по состоянию на 1-е число месяца *m*:… * в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х* на соответствующий год, или генерирующий объект, включенный в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке на оптовом рынке на соответствующий год, или генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, или включенной в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, КО дополнительно указывает:
* наименование генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта – субъект РФ, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами (далее – Реестр квалифицированных генерирующих объектов), и ценовую зону в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели;
* признак отнесения генерирующего объекта к квалифицированным генерирующим объектам, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии;
* величину установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или ДПМ, или договором АЭС/ГЭС, или договором КОМ НГО, или договором купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию), или договором на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (утвержденным Правительством Российской Федерации перечнем генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам);

...* в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект солнечной или ветровой генерации, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в году *Х* на соответствующий год, КО дополнительно указывает:
* информацию о плановой величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по результатам ОПВ, – для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года;

...  | Ежемесячно не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) m КО передает СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, который содержит актуальный по состоянию на 1-е число месяца m:… * в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х* на соответствующий год, или генерирующий объект, включенный в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке на оптовом рынке на соответствующий год, или генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, или включенной в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, КО дополнительно указывает:
* наименование генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта – субъект РФ, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами (далее – Реестр квалифицированных генерирующих объектов), и ценовую зону в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели;
* признак отнесения генерирующего объекта к квалифицированным генерирующим объектам, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии;
* признак включения в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам дополнительного ОПВ, проведенного в соответствии с пунктом 196(2) Правил оптового рынка;
* величину установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или ДПМ, или договором АЭС/ГЭС, или договором КОМ НГО, или договором купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию), или договором на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (утвержденным Правительством Российской Федерации перечнем генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам);

… • в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект солнечной или ветровой генерации, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам единого для ценовых зон ОПВ, проведенного в году *Х* на соответствующий год, КО дополнительно указывает:* информацию о плановой величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по результатам ОПВ, – для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года;

... |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | В рамках ОПВ, проводимого в году *X* (начиная с *X* = 2021, за исключением *X* = 2022), осуществляются следующие самостоятельные отборы:... | В рамках единого для ценовых зон ОПВ, проводимого в году *X* (начиная с *X* = 2021, за исключением *X* = 2022), осуществляются следующие самостоятельные отборы:... |
| **3.5** | ...з) перечень организаций, являвшихся поставщиками по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году *X* приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым, семнадцатым и двадцать шестым пункта 1201 Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 1 января 2023 года (включительно) (публикуется только в случае наличия указанных организаций в году *Х*). | ...з) перечень организаций, являвшихся поставщиками по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году *X* приходится дата начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный), прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым, семнадцатым и двадцать шестым пункта 1201 Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 1 января 2023 года (включительно) (публикуется только в случае наличия указанных организаций в году *Х*). |
| **4.1.4** | ...7) заверение о том, что участник ОПВ не относится к следующим организациям:а) организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году *X* приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым, семнадцатым и двадцать шестым пункта 1201 Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 1 января 2023 года (включительно);... | ...7) заверение о том, что участник ОПВ не относится к следующим организациям:а) организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году *X* приходится дата начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный), прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым, семнадцатым и двадцать шестым пункта 1201 Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 1 января 2023 года (включительно);... |
| **4.2.2** | В целях проведения ОПВ после 1 января 2021 года КО формирует перечень заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых заявок). Заявка включается в предусмотренном пунктом 4.2.4 настоящего Регламента порядке в Перечень принятых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:…19) представленное участником ОПВ обеспечение исполнения его обязательств, возникающих по результатам ОПВ, соответствует требованиям раздела 7 настоящего Регламента, с учетом требований настоящего подпункта....* уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.

Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:* участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ в соответствии с Приложением № Д 6.14.1 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 ноября 2024 года) или Приложением № Д 6.14.2 (для ОПВ, проводимых после 1 ноября 2024 года) к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, ценовая зона, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);
* ЦФР получена банковская гарантия, соответствующая требованиям, указанным в пункте 7.7 настоящего Регламента;
* банковская гарантия получена не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.

...1. объект ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована указанная в заявке в соответствии с подпунктом 4 пункта 4.1.4 настоящего Регламента условная ГТП, не был отобран по результатам какого-либо из конкурентных отборов мощности, проведенных до 1 (первого) числа месяца, на который в году *Х* приходится дата начала срока подачи заявок;
2. объект ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована указанная в заявке в соответствии с подпунктом 4 пункта 4.1.4 настоящего Регламента условная ГТП, не был отобран по результатам какого-либо из ОПВ, проведенных до 1 (первого) января года *Х*;
3. заявка содержит предусмотренное подпунктом 7 пункта 4.1.4 настоящего Регламента заверение участника ОПВ, при этом формат и размерность данного параметра соответствуют предусмотренным приложением 1.1 к настоящему Регламенту.
 | В целях проведения ОПВ после 1 января 2021 года КО формирует перечень заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых заявок). Заявка включается в предусмотренном пунктом 4.2.4 настоящего Регламента порядке в Перечень принятых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:…19) представленное участником ОПВ обеспечение исполнения его обязательств, возникающих по результатам ОПВ, соответствует требованиям раздела 7 настоящего Регламента, с учетом требований настоящего подпункта....* уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный).

Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:* участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ в соответствии с Приложением № Д 6.14.1 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 ноября 2024 года) или Приложением № Д 6.14.2 (для ОПВ, проводимых после 1 ноября 2024 года) к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, ценовая зона, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);
* ЦФР получена банковская гарантия, соответствующая требованиям, указанным в пункте 7.7 настоящего Регламента;
* банковская гарантия получена не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный).

...1. объект ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована указанная в заявке в соответствии с подпунктом 4 пункта 4.1.4 настоящего Регламента условная ГТП, не был отобран по результатам какого-либо из конкурентных отборов мощности, проведенных до 1 (первого) числа месяца, на который приходится дата начала срока подачи заявок на ОПВ, в рамках которого подается соответствующая заявка;
2. объект ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована указанная в заявке в соответствии с подпунктом 4 пункта 4.1.4 настоящего Регламента условная ГТП, не был отобран по результатам какого-либо из ОПВ, проведенных до даты начала срока подачи заявок на ОПВ, в рамках которого подается соответствующая заявка;
3. заявка содержит предусмотренное подпунктом 7 пункта 4.1.4 настоящего Регламента заверение участника ОПВ, при этом формат и размерность данного параметра соответствуют предусмотренным приложением 1.1 к настоящему Регламенту;
4. субъект Российской Федерации, указанный в заявке, поданной на дополнительный ОПВ, в соответствии с подпунктом 5 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, относится к перечню субъектов Российской Федерации, указанных в описании территорий, в отношении которых проводится дополнительный ОПВ, содержащемся в решении Правительства Российской Федерации, в соответствии с которым проводится дополнительный ОПВ;
5. указанная в заявке в соответствии с подпунктом 4 пункта 4.1.4 настоящего Регламента условная ГТП зарегистрирована в целях участия в соответствующем ОПВ (едином для ценовых зон или дополнительном).
 |
| **5.2.1** | Не позднее 20 дней после окончания срока приема заявок на участие в отборе проектов КО публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в году *X* (далее – Перечень отобранных проектов).... | Не позднее 20 дней после окончания срока приема заявок на участие в отборе проектов КО публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ (далее – Перечень отобранных проектов).... |
| **6.2.5** | ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок, направляет в КО реестр заключенных договоров коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Реестр заключенных договоров направляется в письменном виде по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту. | ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный), направляет в КО реестр заключенных договоров коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Реестр заключенных договоров направляется в письменном виде по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту. |
| **6.3.2** | В отношении генерирующих объектов, отобранных по итогам отбора проектов ВИЭ в году *X*, ДПМ ВИЭ заключаются в следующие сроки:в случае если публикация Перечня отобранных проектов в соответствии с пунктом 5.2.1 настоящего Регламента осуществляется до 20-го числа месяца (включительно):– не позднее последнего рабочего дня месяца, следующего за месяцем завершения ОПВ – месяцем, в котором в году *X* осуществляется публикация Перечня отобранных проектов в соответствии с пунктом 5.2.1 настоящего Регламента (далее – месяц завершения ОПВ), – участниками оптового рынка, у которых право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки возникло не позднее 1-го числа месяца, следующего за месяцем завершения ОПВ;... | В отношении генерирующих объектов, отобранных по итогам отбора проектов ВИЭ, ДПМ ВИЭ заключаются в следующие сроки:в случае если публикация Перечня отобранных проектов в соответствии с пунктом 5.2.1 настоящего Регламента осуществляется до 20-го числа месяца (включительно):– не позднее последнего рабочего дня месяца, следующего за месяцем завершения ОПВ – месяцем, в котором осуществляется публикация Перечня отобранных проектов в соответствии с пунктом 5.2.1 настоящего Регламента (далее – месяц завершения ОПВ), – участниками оптового рынка, у которых право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки возникло не позднее 1-го числа месяца, следующего за месяцем завершения ОПВ;... |
| **6.4.1** | КО направляет в ЦФР информацию о регистрации за субъектом оптового рынка условной ГТП генерации (с указанием буквенного кода и наименования ГТП) в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации условной ГТП.Не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок в году *X* КО передает в ЦФР реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, строительство которых предполагается по итогам отбора инвестиционных проектов, в отношении которых не позднее чем за 11 (одиннадцать) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок в году *X* зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 4.6 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП.Не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок в году *X* КО передает в ЦФР скорректированный реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, строительство которых предполагается по итогам отбора инвестиционных проектов, в отношении которых не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок в году *X* зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 4.6 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП. | КО направляет в ЦФР информацию о регистрации за субъектом оптового рынка условной ГТП генерации (с указанием буквенного кода и наименования ГТП) в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации условной ГТП.Не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на ОПВ, в целях участия в котором зарегистрированы соответствующие условные ГТП, КО передает в ЦФР реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, строительство которых предполагается по итогам отбора инвестиционных проектов, в отношении которых не позднее чем за 11 (одиннадцать) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на такой ОПВ зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 4.6 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП.Не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок на ОПВ, в целях участия в котором зарегистрированы соответствующие условные ГТП, КО передает в ЦФР скорректированный реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, строительство которых предполагается по итогам отбора инвестиционных проектов, в отношении которых не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок на такой ОПВ зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 4.6 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП. |
| **6.4.7** | В целях учета при проведении ОПВ в году *X* ЦФР не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок в году *X* направляет в КО реестр заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту. | В целях учета при проведении ОПВ ЦФР не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный) направляет в КО реестр заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту. |
| **6.7.3** | В целях заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву участник ОПВ за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок, но не ранее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до указанной даты, представляет в КО заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 5.1 к настоящему Регламенту.... ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок (для ОПВ, проводимого в 2015 году, – не позднее 29 ноября 2015 года), направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр аккредитивов. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок (для ОПВ, проводимого в 2015 году, – не позднее 23 ноября 2015 года).... | В целях заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву участник ОПВ за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на ОПВ, в рамках которого планируется подача заявки, но не ранее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до указанной даты, представляет в КО заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 5.1 к настоящему Регламенту....ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный) (для ОПВ, проводимого в 2015 году, – не позднее 29 ноября 2015 года), направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр аккредитивов. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на такой ОПВ (для ОПВ, проводимого в 2015 году, – не позднее 23 ноября 2015 года).... |
| **6.8.3** | В целях заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ участник ОПВ за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок, но не ранее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до указанной даты представляет в КО заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ по форме приложения 5.3 к настоящему Регламенту....ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок, направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр банковских гарантий. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР банковских гарантий, обеспечивающих исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет ЦФР в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, при условии, что такая банковская гарантия была получена ЦФР не позднее чем за 8 (восемь) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.... | В целях заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ участник ОПВ за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на ОПВ, в рамках которого планируется подача заявки, но не ранее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до указанной даты представляет в КО заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ по форме приложения 5.3 к настоящему Регламенту....ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный) направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр банковских гарантий. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР банковских гарантий, обеспечивающих исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет ЦФР в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, при условии, что такая банковская гарантия была получена ЦФР не позднее чем за 8 (восемь) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на такой ОПВ.... |
| **Приложение 1.3** | ...

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| confirmation | Заверение о том, что участник ОПВ не относится к определенному перечню организаций (п. 4.1.4, подп. 7 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:Заверяю, что не отношусь к следующим организациям:а) организации, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в год проведения ОПВ приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым, семнадцатым и двадцать шестым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 1 января 2023 года (включительно);... |

 | ...

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| confirmation | Заверение о том, что участник ОПВ не относится к определенному перечню организаций (п. 4.1.4, подп. 7 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:Заверяю, что не отношусь к следующим организациям:а) организации, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в год проведения ОПВ приходится дата начала срока подачи заявок на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный) , прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым, семнадцатым и двадцать шестым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 1 января 2023 года (включительно);... |

 |
| **Приложение 2.1** | **Математическая модель ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года****Параметры модели**– заявка, поданная на ОПВ, проводимый в году *X*, включенная в Перечень по итогам этапа 2, определяемый в соответствии с пунктом 5.1.3 настоящего Регламента (заявка  имеет в том числе поля «вид объекта», «год начала поставки», «ценовая зона», «установленная мощность», «время подачи», «требуемая сумма годовой выручки», «объем производства электрической энергии», «коэффициент допустимого снижения» и «показатель эффективности»);... – включенная в Перечень по итогам этапа 2 заявка, поданная на ОПВ, проводимом в году *X*, в отношении генерирующего объекта вида *T* (значение поля «вид объекта» равно *T*), предусматривающая начало поставки мощности в году *X* + *k* (значение поля «год начала поставки» равно *X* + *k*, *k* принимает значения для генерирующих объектов солнечной генерации – от 1 до 3, для генерирующих объектов ветровой генерации – от 1 до 6, для генерирующих объектов гидрогенерации – от 3 до 7);... – множество всех заявок вида , включенных по итогам ОПВ в Перечень отобранных проектов....**Формирование результатов ОПВ**Перечень отобранных проектов, определяемый по итогам ОПВ, проведенного в году *X*, в соответствии с пунктом 5.2 настоящего Регламента, формируется из заявок, вошедших по итогам работы алгоритма расчета ОПВ во множества . | **Математическая модель ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года****Параметры модели**– заявка, поданная на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный) в году *X*, включенная в Перечень по итогам этапа 2, определяемый в соответствии с пунктом 5.1.3 настоящего Регламента (заявка  имеет в том числе поля «вид объекта», «год начала поставки», «ценовая зона», «установленная мощность», «время подачи», «требуемая сумма годовой выручки», «объем производства электрической энергии», «коэффициент допустимого снижения» и «показатель эффективности»);... – включенная в Перечень по итогам этапа 2 заявка, поданная на соответствующий ОПВ (единый для ценовых зон или дополнительный) в году *X*, в отношении генерирующего объекта вида *T* (значение поля «вид объекта» равно *T*), предусматривающая начало поставки мощности в году *X* + *k* (значение поля «год начала поставки» равно *X* + *k*, *k* принимает значения для генерирующих объектов солнечной генерации – от 1 до 3, для генерирующих объектов ветровой генерации – от 1 до 6, для генерирующих объектов гидрогенерации – от 3 до 7);... – множество всех заявок вида , включенных по итогам ОПВ, в рамках которого были поданы соответствующие заявки, в Перечень отобранных проектов....**Формирование результатов ОПВ**Перечень отобранных проектов, определяемый по итогам соответствующего ОПВ (единого для ценовых зон или дополнительного) в году *X* в соответствии с пунктом 5.2 настоящего Регламента, формируется из заявок, вошедших по итогам работы алгоритма расчета ОПВ во множества . |
| **Приложение 17.1** | **1. Определение расчетных величин, отражающих среднее значение цены продажи электрической энергии, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в этой ценовой зоне оптового рынка, за 12-месячный период, заканчивающийся месяцем, предшествующим месяцу, в котором в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется опубликование информации для проведения этого отбора проектов (далее – средняя цена электрической энергии)**...*T* – период c 1-го числа первого месяца периода, равного 12 календарным месяцам, оканчивающимся месяцем, предшествующим месяцу, в котором КО осуществляет публикацию информации (первую публикацию, если для проведения ОПВ в году *X* публикация информации осуществлялась несколько раз) в соответствии с п. 3.1 настоящего Регламента, по последний день двенадцатого месяца указанного периода;*X* – год проведения ОПВ.Средняя цена электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ($Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}$$Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}$) округляется методом математического округления до 2 знаков после запятой....**2. Определение размера средств поддержки использования ВИЭ**Размер средств поддержки использования ВИЭ ($S\_{T,Y}$$S\_{T,Y}$) для каждого из видов генерирующих объектов *T*, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, и для каждого года *Y*, для которого в году *X* проводится ОПВ в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Регламента, определяется отдельно для единого для ценовых зон ОПВ и для дополнительного ОПВ по формуле:...*X* – год проведения текущего ОПВ;...**3. Определение предельной величины показателя эффективности**Предельная величина показателя эффективности для каждого из видов генерирующих объектов *T*, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента (отдельной категории генерирующих объектов вида *T*, в случае если для таких категорий Правительством Российской Федерации установлены различные значения базовых предельных величин показателя эффективности), и для каждого года *Y*, для которого в году *X* проводится ОПВ в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Регламента, определяется исходя из базовой предельной величины показателя эффективности по следующей формуле:...$КР\_{X}^{долл}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов доллара США по отношению к рублю для каждого из дней календарного месяца, предшествующего месяцу, на который приходится дата публикации информации перед проведением ОПВ в году *X* (дата первой публикации, если для проведения ОПВ в году *X* публикация информации осуществлялась несколько раз);$КР\_{X}^{евро}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов евро по отношению к рублю для каждого из дней календарного месяца, предшествующего месяцу, на который приходится дата публикации информации перед проведением ОПВ в году *X* (дата первой публикации, если для проведения ОПВ в году *X* публикация информации осуществлялась несколько раз);*...* | **1. Определение расчетных величин, отражающих среднее значение цены продажи электрической энергии, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в этой ценовой зоне оптового рынка, за 12-месячный период, заканчивающийся месяцем, предшествующим месяцу, в котором в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется опубликование информации для проведения этого отбора проектов (далее – средняя цена электрической энергии)**...*T* – период c 1-го числа первого месяца периода, равного 12 календарным месяцам, оканчивающимся месяцем, предшествующим месяцу, в котором КО осуществляет публикацию информации в целях проведения единого для ценовых зон ОПВ или дополнительного ОПВ (первую публикацию, если для проведения соответствующего ОПВ публикация информации осуществлялась несколько раз) в соответствии с п. 3.1 настоящего Регламента, по последний день двенадцатого месяца указанного периода;*X* – год проведения ОПВ.Средняя цена электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ($Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}$$Ц\_{z,X}^{РСВ\\_сред}$) округляется методом математического округления до 2 знаков после запятой....**2. Определение размера средств поддержки использования ВИЭ**Размер средств поддержки использования ВИЭ ($S\_{T,Y}$$S\_{T,Y}$) для каждого из видов генерирующих объектов *T*, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, и для каждого года *Y*, для которого в году *X* проводится ОПВ в соответствии с пунктом 2.3 или пунктом 1.5 настоящего Регламента, определяется отдельно для единого для ценовых зон ОПВ и для дополнительного ОПВ по формуле:...*X* – год проведения соответствующего ОПВ (единого для ценовых зон или дополнительного);...**3. Определение предельной величины показателя эффективности**Предельная величина показателя эффективности для каждого из видов генерирующих объектов *T*, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента (отдельной категории генерирующих объектов вида *T*, в случае если для таких категорий Правительством Российской Федерации установлены различные значения базовых предельных величин показателя эффективности), и для каждого года *Y*, для которого в году *X* проводится ОПВ в соответствии с пунктом 2.3 или пунктом 1.5 настоящего Регламента, определяется исходя из базовой предельной величины показателя эффективности по следующей формуле:...$КР\_{X}^{долл}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов доллара США по отношению к рублю для каждого из дней календарного месяца, предшествующего месяцу, на который приходится дата публикации информации перед проведением единого для ценовых зон ОПВ или дополнительного ОПВ в году *X* (дата первой публикации, если для проведения соответствующего ОПВ публикация информации осуществлялась несколько раз);$КР\_{X}^{евро}$ – среднее арифметическое значение установленных Банком России курсов евро по отношению к рублю для каждого из дней календарного месяца, предшествующего месяцу, на который приходится дата публикации информации перед проведением единого для ценовых зон ОПВ или дополнительного ОПВ в году *X* (дата первой публикации, если для проведения соответствующего ОПВ публикация информации осуществлялась несколько раз);... |

**Действующая редакция**

**Приложение 10**

**Реестр прекращенных ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование продавца** | **Код продавца** | **Номер ДКП продавца** | **Дата заключения ДКП продавца** | **Наименование покупателя** | **Код покупателя** | **Номер ДКП покупателя** | **Дата заключения ДКП покупателя** | **Номер ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата заключения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата прекращения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 10**

**Реестр прекращенных ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование продавца** | **Код продавца** | **Номер ДКП продавца** | **Дата заключения ДКП продавца** | **Наименование покупателя** | **Код покупателя** | **Номер ДКП покупателя** | **Дата заключения ДКП покупателя** | **Номер ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата заключения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата расторжения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ 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, ПОСЛЕ 1 НОЯБРЯ 2024 ГОДА (Приложение № Д 6.1.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **2.9** | Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке месторасположение объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, при выполнении всех условий, предусмотренных настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не позднее 24 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора.Изменение субъекта Российской Федерации осуществляется в границах ценовой зоны, указанной в приложении 1 к настоящему Договору. | Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке месторасположение объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, при выполнении всех условий, предусмотренных настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не позднее 24 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора.Изменение субъекта Российской Федерации осуществляется в границах ценовой зоны, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.В случае если объект генерации был отобран по результатам дополнительного отбора проектов, проведенного в соответствии с пунктом 196(2) Правил оптового рынка, то изменение субъекта Российской Федерации осуществляется в границах территорий, указанных в решении Правительства Российской Федерации, в соответствии с которым был проведен такой отбор проектов. |
| **9.4** | 9.4. Приложение 1 к настоящему Договору в части субъекта Российской Федерации, которым определяется местонахождение объекта генерации, и приложение 2 к настоящему Договору в части значения величины установленной мощности объекта генерации изменяются Продавцом через ЦФР (коммерческого представителя Продавца) в одностороннем внесудебном порядке с учетом требований пунктов 2.10, 3.4 настоящего Договора. | 9.4. Приложение 1 к настоящему Договору в части субъекта Российской Федерации, которым определяется местонахождение объекта генерации, и приложение 2 к настоящему Договору в части значения величины установленной мощности объекта генерации изменяются Продавцом через ЦФР (коммерческого представителя Продавца) в одностороннем внесудебном порядке с учетом требований пунктов 2.9, 2.10, 3.4 настоящего Договора. |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору о предоставлении мощности**

**квалифицированных 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, после 1 ноября 2024 года**

**№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА ГЕНЕРАЦИИ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП****генерации** | **Вид объекта генерации \*** | **Месторасположение объекта генерации \*\*** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |

\* Указывается, к какому виду относится объект генерации: генерирующий объект солнечной генерации, генерирующий объект ветровой генерации, генерирующий объект гидрогенерации.

\*\* Указывается наименование субъекта Российской Федерации и ценовая зона, в которой расположен объект генерации, независимо от месторасположения электрических сетей, к которым присоединен или будет присоединен данный объект генерации.

**Покупатель Продавец АТС**

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору о предоставлении мощности**

**квалифицированных 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, после 1 ноября 2024 года**

**№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА ГЕНЕРАЦИИ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП****генерации** | **Вид объекта генерации \*** | **Месторасположение объекта генерации \*\*** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |

\* Указывается, к какому виду относится объект генерации: генерирующий объект солнечной генерации, генерирующий объект ветровой генерации, генерирующий объект гидрогенерации.

\*\* Указывается наименование субъекта Российской Федерации и ценовая зона, в которой расположен объект генерации, независимо от месторасположения электрических сетей, к которым присоединен или будет присоединен данный объект генерации. Для объектов генерации, отобранных по результатам дополнительного отбора проектов, проведенного в соответствии с пунктом 196(2) Правил оптового рынка, месторасположением объекта генерации является территория, определенная в решении Правительства Российской Федерации, в соответствии с которым был проведен такой отбор проектов, и относящаяся к указанным субъекту Российской Федерации и ценовой зоне.

**Покупатель Продавец АТС**