**I.10. Изменения, связанные с предоставлением обеспечения исполнения обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

**Приложение № 1.10.1**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** предлагается Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка дополнить новыми стандартными формами договоров, обеспечивающими возможность предоставления поставщиками по договорам 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 января 2021 г. (далее – ДПМ ВИЭ 2.0), дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ 2.0, а также внести корреспондирующие изменения 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, далее – Регламент).

Вносимые изменения предусматривают:

– возможность заключения договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ 2.0 и договоров поручительства в целях обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ 2.0 до истечения 19 месяцев с даты начала поставки мощности;

– учет новых стандартных форм договоров в Регламенте.

Также предлагается внести в стандартные формы договоров, обеспечивающих куплю-продажи мощности по ДПМ ВИЭ 2.0, и Регламент изменения уточняющего и технического характера.

**Дата вступления в силу:** 1 ноября 2024 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  **(изменения выделены цветом)** |
| **1.4.10** | Иные стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности, оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, соглашений и положения, обеспечивающие функционирование торговой системы оптового рынка:  ...  − стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам 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 января 2021 года (Приложение № Д 6.6.2);  − стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.14);  − стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам 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 января 2021 года (Приложение № Д 6.14.1);  − стандартная форма договора 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, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.8);  − стандартная форма договора 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, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (Приложение № Д 6.8.1);  − стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.9);  − стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения Стандартная форма Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка обязательств поставщика мощности по договорам 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 января 2021 года (Приложение № Д 6.9.1);  – стандартная форма Договора 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, до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности (Приложение № Д 6.10);  … | Иные стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности, оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, соглашений и положения, обеспечивающие функционирование торговой системы оптового рынка:  ...   * стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам 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 января 2021 года (Приложение № Д 6.6.2); * стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.14); * стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам 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 января 2021 года (Приложение № Д 6.14.1); * стандартная форма договора 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, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.8); * стандартная форма договора 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, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (Приложение № Д 6.8.1); * стандартная форма договора 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, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (Приложение № Д 6.11.1); * стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.9); * стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам 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 января 2021 года (Приложение № Д 6.9.1); * стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам 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 января 2021 года (Приложение № Д 6.13.1);   – стандартная форма Договора 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, до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности (Приложение № Д 6.10);  … |
| **18`.52** | …  Указанные в настоящем пункте договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаются:  − в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимого в 2013 году, в соответствии со стандартными формами в Приложениях № Д 6.4 и Д 6.12 к настоящему Договору;  − в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2014 года и до 1 января 2021 года, в соответствии со стандартными формами в Приложениях № Д 6.9 и Д 6.13 к настоящему Договору;  − в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой в Приложении № Д 6.9.1 к настоящему Договору.  ...  В целях заключения указанных договоров поручительства с Участниками оптового рынка – кредиторами поставщика мощности по таким договорам, участник оптового рынка, имеющий намерение стать поручителем поставщика мощности, заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке):  −договор 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 стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (до 2014 года – по формам Приложений № Д 6.5 и Д 6.10 к настоящему Договору, с 2014 года и до 1 января 2021 года – по формам Приложений № Д 6.8 и Д 6.11 к настоящему Договору, после 1 января 2021 года – по форме Приложения № Д 6.8.1 к настоящему Договору), – в целях заключения договоров поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  ... | …  Указанные в настоящем пункте договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаются:   * в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимого в 2013 году, в соответствии со стандартными формами в Приложениях № Д 6.4 и Д 6.12 к настоящему Договору; * в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2014 года и до 1 января 2021 года, в соответствии со стандартными формами в Приложениях № Д 6.9 и Д 6.13 к настоящему Договору; * в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года, в соответствии со стандартными формами в Приложениях № Д 6.9.1 и Д 6.13.1 к настоящему Договору;   ...  В целях заключения указанных договоров поручительства с Участниками оптового рынка – кредиторами поставщика мощности по таким договорам, участник оптового рынка, имеющий намерение стать поручителем поставщика мощности, заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке):   * договор 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 стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (до 2014 года – по формам Приложений № Д 6.5 и Д 6.10 к настоящему Договору, с 2014 года и до 1 января 2021 года – по формам Приложений № Д 6.8 и Д 6.11 к настоящему Договору, после 1 января 2021 года – по формам Приложений № Д 6.8.1 и Д 6.11.1 к настоящему Договору), – в целях заключения договоров поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;   ... |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ 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 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА (Приложение № Д 6.6.2 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** | Сумма аккредитива, подлежащего открытию в целях исполнения настоящего Соглашения, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям Договора о присоединении, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно. | Сумма аккредитива, подлежащего открытию в целях исполнения настоящего Соглашения, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности (измененной даты начала поставки мощности) по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям Договора о присоединении, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности (измененной даты начала поставки мощности) соответственно.  Отказ от использования аккредитива, предоставленного Продавцом для обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, осуществляется АО «ЦФР» в случаях, предусмотренных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ 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 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА (Приложение № Д 6.14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения ОПВ, по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по банковской гарантии, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) банковской гарантии должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по банковской гарантии по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно и увеличение денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения ОПВ, по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по банковской гарантии, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) банковской гарантии должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по банковской гарантии по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  Отказ от прав по банковской гарантии, предоставленной Продавцом для обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, осуществляется АО «ЦФР» в случаях, предусмотренных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. |

**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) |
| **1.1** | ...  Настоящий Регламент регулирует также отношения между субъектами оптового рынка, КО, ЦФР и Советом рынка, связанные:   * с договорами коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* (далее – Договор коммерческого представительства покупателя по ДПМ ВИЭ); * договорами коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* (далее – Договор коммерческого представительства поставщика по ДПМ ВИЭ); * договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.1 либо Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – ДПМ ВИЭ); * договорами 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, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.5, либо Приложение № Д 6.8, либо Приложение № Д 6.8.1, либо Приложение № Д 6.10, либо Приложение № Д 6.11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ); * договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.4, либо Приложение № Д 6.9, либо Приложение № Д 6.9.1, либо Приложение № Д 6.12, либо Приложение № Д 6.13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Договор поручительства по ДПМ ВИЭ);   … | ...  Настоящий Регламент регулирует также отношения между субъектами оптового рынка, КО, ЦФР и Советом рынка, связанные:   * с договорами коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* (далее – Договор коммерческого представительства покупателя по ДПМ ВИЭ); * договорами коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* (далее – Договор коммерческого представительства поставщика по ДПМ ВИЭ); * договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.1 либо Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – ДПМ ВИЭ); * договорами 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, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.5, либо Приложение № Д 6.8, либо Приложение № Д 6.8.1, либо Приложение № Д 6.10, либо Приложение № Д 6.11, либо Приложение № Д 6.11.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ); * договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.4, либо Приложение № Д 6.9, либо Приложение № Д 6.9.1, либо Приложение № Д 6.12, либо Приложение № Д 6.13, либо Приложение № Д 6.13.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Договор поручительства по ДПМ ВИЭ);   … |
| **4.1.3** | 4.1.3. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого до 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры: наименование проекта ВИЭ;полное наименование юридического лица – участника ОПВ. При направлении заявки в электронном виде используется уникальный код участника, присвоенный АО «АТС» субъекту оптового рынка согласно п. 3.1.1 *Регламента допуска к торговой системе* *оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), однозначно указывающий на юридическое лицо, направляющее заявку для участия в ОПВ; … | 4.1.3. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого до 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры: наименование проекта ВИЭ;полное наименование юридического лица – участника ОПВ. При направлении заявки в электронном виде используется уникальный код участника, присвоенный КО субъекту оптового рынка согласно п. 3.1.1 *Регламента допуска к торговой системе* *оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), однозначно указывающий на юридическое лицо, направляющее заявку для участия в ОПВ; … |
| **4.1.4** | 4.1.4. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры:  информация об участнике оптового рынка и генерирующем объекте, строительство которого предусмотрено проектом: полное наименование юридического лица – участника ОПВ. При направлении заявки в электронном виде используется идентификационный код субъекта оптового рынка, указанный в уведомлении АО «АТС», полученном субъектом оптового рынка в соответствии с п. 3.10 *Регламента допуска к торговой системе* *оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), однозначно указывающий на юридическое лицо, направляющее заявку для участия в ОПВ; … | 4.1.4. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры:  информация об участнике оптового рынка и генерирующем объекте, строительство которого предусмотрено проектом: полное наименование юридического лица – участника ОПВ. При направлении заявки в электронном виде используется идентификационный код субъекта оптового рынка, указанный в уведомлении КО, полученном субъектом оптового рынка в соответствии с п. 3.10 *Регламента допуска к торговой системе* *оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), однозначно указывающий на юридическое лицо, направляющее заявку для участия в ОПВ; .. |
| **7.18.1** | 7.18.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:*  а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление:  первоначального дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 19 (девятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была перенесена на более позднюю дату;  повторного дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была перенесена на более позднюю дату;  …  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим пунктом;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на предмет соответствия поручителя и предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает договор 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, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, по форме Приложения № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* с обратившимся поручителем. ЦФР рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента (с учетом результатов проверки, проведенной КО в соответствии с п. 2.2 приложением 31 к настоящему Регламенту).  …  ЦФР в последний рабочий день месяца, в котором заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3.1 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  В случае заключения в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального либо повторного дополнительного обеспечения, в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, новые договоры поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ заключаются по формам Приложений к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в месяце, следующем за месяцем заключения указанного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  КО в течение 3 рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ВИЭ направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров. | 7.18.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:*  а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление:  первоначального дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 19 (девятнадцати) месяцев с указанной в сформированном КО в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была перенесена на более позднюю дату;  повторного дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном КО в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была перенесена на более позднюю дату;  …  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим пунктом;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на предмет соответствия поручителя и предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает договор 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, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, по форме Приложения № Д 6.11.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* с обратившимся поручителем. ЦФР рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента (с учетом результатов проверки, проведенной КО в соответствии с п. 2.2 приложением 31 к настоящему Регламенту).  …  ЦФР в последний рабочий день месяца, в котором заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3.2 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  В случае заключения в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального либо повторного дополнительного обеспечения, в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, новые договоры поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ заключаются по формам Приложений к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в месяце, следующем за месяцем заключения указанного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  КО в течение 3 рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ВИЭ направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров. |

**Дополнить приложением 4.3.2**

**Приложение 4.3.2**

**РЕЕСТР ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДПМ ВИЭ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПО ИТОГАМ ОПВ, ПРОВЕДЕННЫХ ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА, В ТЕЧЕНИЕ 27 МЕСЯЦЕВ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | **Период, на который предоставляется обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ[[1]](#footnote-1)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение № 1.10.2**

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА 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, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2024 ГОДА (Приложение № Д 6.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | …  При этом Поверенный не заключает договоры поручительства в случае совпадения поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по уплате неустоек (штрафов, пени) по ДПМ ВИЭ, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 16 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2024 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в настоящем пункте, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в настоящем пункте, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч. | …  При этом Поверенный не заключает договоры поручительства в случае совпадения поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по уплате неустоек (штрафов, пени) по ДПМ ВИЭ, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 16 % от произведения предельной величины эффективности показателя генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2024 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в настоящем пункте, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в настоящем пункте, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ 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 ЯНВАРЯ 2024 ГОДА (Приложение № Д 6.9.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.3** | 3.3. При этом совокупный размер неустойки (штрафа, пени), обеспеченный всеми договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам 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 января 2024 года, заключенными Поручителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, в целях обеспечения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 9 (девяти) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным ДПМ ВИЭ, не превышает 16 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной АО «АТС» для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2024 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Договора, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч. | 3.3. При этом совокупный размер неустойки (штрафа, пени), обеспеченный всеми договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам 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 января 2024 года, заключенными Поручителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, в целях обеспечения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 9 (девяти) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным ДПМ ВИЭ, не превышает 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной АО «АТС» для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2024 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Договора, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ 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 ЯНВАРЯ 2024 ГОДА (Приложение № Д 6.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | 2.3. Сумма аккредитива, подлежащего открытию в целях исполнения настоящего Соглашения, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 9 (девяти) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 16 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2024 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПВ, либо определенного по результатам ОПВ (в случае предоставления или изменения аккредитива после проведения ОПВ) в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  … | 2.3. Сумма аккредитива, подлежащего открытию в целях исполнения настоящего Соглашения, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 9 (девяти) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2024 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПВ, либо определенного по результатам ОПВ (в случае предоставления или изменения аккредитива после проведения ОПВ) в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ 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 ЯНВАРЯ 2024 ГОДА (Приложение № Д 6.14.2 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** | 2.3. Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 9 (девяти) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 16 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения ОПВ, по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме. | 2.3. Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 9 (девяти) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения ОПВ, по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме. |

**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 ЯНВАРЯ 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) |
| **11.6** | 11.6. В случае если в порядке, установленном Договорами о присоединении, в отношении Продавца установлена недостоверность предоставленного Продавцом для участия в отборе проектов, по результатам которого отобран объект генерации, заверения в том, что Продавец на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем – десятом пункта 197 Правил оптового рынка, Продавец обязан уплатить Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 16 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации. | 11.6. В случае если в порядке, установленном Договорами о присоединении, в отношении Продавца установлена недостоверность предоставленного Продавцом для участия в отборе проектов, по результатам которого отобран объект генерации, заверения в том, что Продавец на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем – десятом пункта 197 Правил оптового рынка, Продавец обязан уплатить Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации. |
| **11.7** | 11.7. В случае если Продавцом не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 6 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 7 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 16 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  … | 11.7. В случае если Продавцом не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 6 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 7 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  … |
| **11.8** | 11.8. В случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 16 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть предоставлено обеспечение, соответствующее предусмотренным регламентами оптового рынка требованиям.  … | 11.8. В случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть предоставлено обеспечение, соответствующее предусмотренным регламентами оптового рынка требованиям.  … |

**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) |
| **7.19.1** | ...  ЦФР в последний рабочий день месяца, в котором заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3.1 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  В случае заключения в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального, либо повторного дополнительного обеспечения, либо дополнительного обеспечения, предоставляемого в третий раз, в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, новые договоры поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ заключаются по формам Приложений к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в месяце, следующем за месяцем заключения указанного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  КО в течение 3 рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ВИЭ направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров. | ...  ЦФР в последний рабочий день месяца, в котором заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3.2 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  В случае заключения в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального, либо повторного дополнительного обеспечения, либо дополнительного обеспечения, предоставляемого в третий раз, в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, новые договоры поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ заключаются по формам Приложений к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в месяце, следующем за месяцем заключения указанного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  КО в течение 3 рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ВИЭ направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров |

**Действующая редакция**

**Приложение 4.3.2**

**РЕЕСТР ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДПМ ВИЭ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПО ИТОГАМ ОПВ, ПРОВЕДЕННЫХ ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА, В ТЕЧЕНИЕ 27 МЕСЯЦЕВ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | **Период, на который предоставляется обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ[[2]](#footnote-2)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4.3.2**

**РЕЕСТР ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДПМ ВИЭ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПО ИТОГАМ ОПВ, ПРОВЕДЕННЫХ ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА И ДО 1 ЯНВАРЯ 2024 ГОДА И ПРОВЕДЕННЫХ ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2024 ГОДА, В ТЕЧЕНИЕ 27 МЕСЯЦЕВ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | **Период, на который предоставляется обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ[[3]](#footnote-3)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 11**

**Реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – кредитора** | **Код участника оптового рынка – кредитора** | **Номер договора** | **Краткий номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации / ценовая зона** | **Установленная мощность, МВт** | **Год начала поставки мощности** | **Дата прекращения поставки по ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Номер ДКП для целей заключения договоров поручительства** | **Дата заключения ДКП для целей заключения договоров поручительства** |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – кредитора** | **Код участника оптового рынка – кредитора** | **Номер договора** | **Краткий номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | **Дата прекращения поставки по ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Номер ДКП для целей заключения договоров поручительства** | **Дата заключения ДКП для целей заключения договоров поручительства** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 11**

**Реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – кредитора** | **Код участника оптового рынка – кредитора** | **Номер договора** | **Краткий номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации / ценовая зона** | **Установленная мощность, МВт** | **Год начала поставки мощности** | **Дата прекращения поставки по ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Номер ДКП для целей заключения договоров поручительства** | **Дата заключения ДКП для целей заключения договоров поручительства** |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – кредитора** | **Код участника оптового рынка – кредитора** | **Номер договора** | **Краткий номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | **Дата прекращения поставки по ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Номер ДКП для целей заключения договоров поручительства** | **Дата заключения ДКП для целей заключения договоров поручительства** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – кредитора** | **Код участника оптового рынка – кредитора** | **Номер договора** | **Краткий номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | **Дата прекращения поставки по ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Номер ДКП для целей заключения договоров поручительства** | **Дата заключения ДКП для целей заключения договоров поручительства** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1. Указываются следующие значения:

   19 – в случае предоставления обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности;

   27 – в случае предоставления обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности. [↑](#footnote-ref-1)
2. Указываются следующие значения:

   19 – в случае предоставления обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности;

   27 – в случае предоставления обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности. [↑](#footnote-ref-2)
3. Указываются следующие значения:

   15 – в случае предоставления обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности;

   19 – в случае предоставления обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности;

   21 – в случае предоставления обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 21 (двадцати одного) месяца с даты начала поставки мощности;

   27 – в случае предоставления обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности. [↑](#footnote-ref-3)