**VIII.6. Изменения, связанные с порядком одностороннего отказа КО от обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ**

**Вариант 2**

**Приложение № 8.6**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** ООО «ЭнергоМИН».  **Обоснование:** в настоящее время после начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ, даже при незначительном отклонении (до 2 %) предельного объема поставки мощности от объема установленной мощности генерирующего объекта ВИЭ при оплате штрафов по ДПМ ВИЭ используется расчет по аккредитиву, что является экономически неоправданным и нецелесообразным. В целях снятия необоснованного бремени с поставщика по ДПМ ВИЭ предлагается внести изменения в пункт 7.15.1 Приложения № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка и пункт 3.7 Приложения № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, обеспечивающие возможность АО «АТС» в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть Соглашение об аккредитиве при условии, что предельный объем поставки мощности на оптовый рынок объекта генерации по ДПМ ВИЭ будет не менее 98 % от объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, генерирующего объекта, а сам объект генерации является генерирующим объектом гидрогенерации, отобранным по итогам ОПВ, проведенных в 2018 году (срок действия штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ для таких объектов истек). Указанные изменения позволят продавцу по ДМП ВИЭ прекратить оплату штрафов с использованием расчетов по аккредитиву и оплачивать штрафы за счет денежных средств, поступающих от продажи мощности по ДПМ ВИЭ.  **Дата вступления в силу:** с 27 октября 2023 года и действуют по 31 декабря 2023 года (включительно). |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.15.1** | 7.15.1. Порядок одностороннего отказа КО от обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ  В случае если в отношении объекта генерации ВИЭ, отобранного по итогам ОПВ, одновременно выполняются условия:  а) в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – величина установленной мощности объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенные СО в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), равны или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации;   1. в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки; 2. по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, нет задолженности по оплате штрафов, предусмотренных ДПМ ВИЭ (в том числе нет заблокированных обязательств по оплате штрафов); 3. в отношении объекта генерации имеется обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предусмотренное настоящим Регламентом, выраженное в наличии действующих договоров поручительства и (или) Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и (или) Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по БГ,   то продавец по ДПМ ВИЭ имеет право направить в КО уведомление о выполнении вышеуказанных условий (далее – Уведомление). Уведомление направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 16 к настоящему Регламенту за подписью уполномоченного лица. Уведомление должно быть направлено не ранее 21-го числа месяца, в отношении которого наступило выполнение условий пунктов «а»–«г».  КО при получении Уведомления в течение 30 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором получено уведомление, проверяет выполнение условий подпунктов «а»–«г» настоящего пункта и, в случае их выполнения, а также если в отношении месяца, в котором КО получено Уведомление, нет оснований для расчета штрафа по соответствующему ДПМ ВИЭ:   * если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО расторгает договоры поручительства и направляет в ЦФР реестр расторгнутых договоров по форме приложения 13 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП; * если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого производится по аккредитиву, то КО расторгает Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 15 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП; * если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является банковская гарантия, то КО расторгает Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 15.1 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП.   В целях проверки выполнения критерия по отсутствию задолженности по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ КО направляет в ЦФР запрос о предоставлении соответствующей информации. Запрос направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 16.1 к настоящему Регламенту. ЦФР в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой получения запроса, предоставляет запрашиваемые данные на бумажном носителе по форме согласно приложению 16.2 к настоящему Регламенту.  7.15.1.1. В случае обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ аккредитивом ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты наиболее поздней из даты получения реестра расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, и даты расторжения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, направляет исполняющему банку по открытому в рамках вышеуказанного Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения открытого аккредитива при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ.  В случае обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ банковской гарантией, ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты получения реестра расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, и даты расторжения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии.  ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты направления исполняющему банку заявления об отказе от исполнения открытого аккредитива либо направления гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказа от прав по банковской гарантии направляет участнику уведомление об отказе от обеспечения в отношении ГТП по ДПМ ВИЭ в свободной форме. | 7.15.1. Порядок одностороннего отказа КО от обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ  В случае если в отношении объекта генерации ВИЭ, отобранного по итогам ОПВ, одновременно выполняются условия:  а) в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующих объектов гидрогенерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в 2018 году, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), составляет не менее 98 % объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – величина установленной мощности объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенные СО в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), равны или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации;  б) в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;  в) по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, нет задолженности по оплате штрафов, предусмотренных ДПМ ВИЭ (в том числе нет заблокированных обязательств по оплате штрафов);  г) в отношении объекта генерации имеется обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предусмотренное настоящим Регламентом, выраженное в наличии действующих договоров поручительства и (или) Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и (или) Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по БГ,  то продавец по ДПМ ВИЭ имеет право направить в КО уведомление о выполнении вышеуказанных условий (далее – Уведомление). Уведомление направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 16 к настоящему Регламенту за подписью уполномоченного лица. Уведомление должно быть направлено не ранее 21-го числа месяца, в отношении которого наступило выполнение условий пунктов «а»–«г».  КО при получении Уведомления в течение 30 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором получено уведомление, проверяет выполнение условий подпунктов «а»–«г» настоящего пункта и, в случае их выполнения, а также если в отношении месяца, в котором КО получено Уведомление, нет оснований для расчета штрафа по соответствующему ДПМ ВИЭ (по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующих объектов гидрогенерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в 2018 году, наличие оснований для расчета штрафа по соответствующему ДПМ ВИЭ в отношении месяца, в котором КО получено Уведомление, а также выполнение условия подп. «в» настоящего пункта не проверяется):  - если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО расторгает договоры поручительства и направляет в ЦФР реестр расторгнутых договоров по форме приложения 13 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП;  - если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого производится по аккредитиву, то КО расторгает Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 15 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП;  - если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является банковская гарантия, то КО расторгает Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 15.1 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП.  В целях проверки выполнения критерия по отсутствию задолженности по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ КО направляет в ЦФР запрос о предоставлении соответствующей информации. Запрос направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 16.1 к настоящему Регламенту (по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующих объектов гидрогенерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в 2018 году, запрос не направляется). ЦФР в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой получения запроса, предоставляет запрашиваемые данные на бумажном носителе по форме согласно приложению 16.2 к настоящему Регламенту.  7.15.1.1. В случае обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ аккредитивом ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты наиболее поздней из даты получения реестра расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, и даты расторжения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, направляет исполняющему банку по открытому в рамках вышеуказанного Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения открытого аккредитива при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ.  В случае обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ банковской гарантией, ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты получения реестра расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, и даты расторжения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии.  ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты направления исполняющему банку заявления об отказе от исполнения открытого аккредитива либо направления гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказа от прав по банковской гарантии направляет участнику уведомление об отказе от обеспечения в отношении ГТП по ДПМ ВИЭ в свободной форме. |

## 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 (Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.7** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в следующих случаях:   1. если оно было заключено в рамках процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и процедура передачи прав и обязанностей была прекращена; 2. в случае одновременного выполнения следующих условий:  * предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный АО «СО ЕЭС», равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ; * в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки; * Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации;   … | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в следующих случаях:   1. если оно было заключено в рамках процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и процедура передачи прав и обязанностей была прекращена; 2. в случае одновременного выполнения следующих условий:  * предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный АО «СО ЕЭС», равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ; * в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки; * Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации;   2′) в случае если настоящее Соглашение заключено в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по итогам ОПВ, проведенного в 2018 году, и одновременно выполняются следующие условия:   * предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный АО «СО ЕЭС», составляет не менее 98 % объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ; * в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;   … |