**VIII.7. Изменения, связанные с особенностями расчета неустойки (пени) и осуществления контроля за расчетами в отношении единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации**

**Приложение № 8.7.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** ООО «Единый закупщик».  **Обоснование:** необходимо предусмотреть в регламентах оптового рынка следующие нормы:   * неустойка за нарушение единым закупщиком сроков исполнения обязательств на оптовом рынке не рассчитывается; * единый закупщик исключается из мониторинга нарушения сроков исполнения обязательств в каждую дату платежа для целей определения участников, обязанных предоставить финансовые гарантии; * единый закупщик исключается из перечня участников, в отношении которых может быть инициирована процедура лишения статуса субъекта оптового рынка в случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) им обязательств за два расчетных периода.   **Дата вступления в силу:** с 27 ноября 2023 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 ноября 2023 года, и действуют по 29 февраля 2024 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 кДоговору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **12.5** | …  в) не исполненные по причине технического сбоя / некорректной работы программно-аппаратных средств (в т.ч. программного обеспечения) уполномоченной кредитной организации обязательства, открытые к исполнению в уполномоченной кредитной организации, исполнены при проведении первой торговой сессии следующего рабочего дня, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией.  В случае если неустойка (пени), рассчитанная после даты, в которую ЦФР должен прекратить расчет неустойки (пени) в соответствии с настоящим разделом, оплачена полностью или частично, урегулирование вопросов, связанных с произведенной оплатой неустойки (пени), производится участниками оптового рынка – продавцом и покупателем в двустороннем порядке без участия ЦФР.  … | …  в) не исполненные по причине технического сбоя / некорректной работы программно-аппаратных средств (в т.ч. программного обеспечения) уполномоченной кредитной организации обязательства, открытые к исполнению в уполномоченной кредитной организации, исполнены при проведении первой торговой сессии следующего рабочего дня, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией.  17) ЦФР и КО осуществляют расчет неустойки (пени) за нарушение сроков исполнения обязательств в отношении единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации в соответствии с п. 12.5.6 настоящего Регламента.  В случае если неустойка (пени), рассчитанная после даты, в которую ЦФР должен прекратить расчет неустойки (пени) в соответствии с настоящим разделом, оплачена полностью или частично, урегулирование вопросов, связанных с произведенной оплатой неустойки (пени), производится участниками оптового рынка – продавцом и покупателем в двустороннем порядке без участия ЦФР.  … |
| **12.5.6** | **Добавить пункт** | **12.5.6. Порядок расчета неустойки (пени) на задолженность единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации**  В отношении единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации:  – ЦФР не определяет обязательства по уплате неустойки (пени), рассчитанной за нарушение сроков исполнения  обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности (за исключением обязательств по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций), а также услуг инфраструктурных организаций по итогам расчетного периода – ноября 2023 года;  – ЦФР не рассчитывает неустойку (пени) за нарушение сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности (за исключением обязательств по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций), а также услуг инфраструктурных организаций в период с 1 декабря 2023 года по 29 февраля 2024 года;  – КО не рассчитывает неустойку (пени) за нарушение сроков исполнения обязательств по оплате услуг КО по итогам расчетных периодов с ноября 2023 года по февраль 2024 года. |

## **Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ контроля ЗА соблюдением участниками оптового рынка ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА И договора о присоединении к торговой системе оптового рынка (Приложение № 23 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.1** | **Договоры на оптовом рынке**  Контроль расчетов участников на ОРЭМ, за исключением ПАО «Интер РАО», в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:  ... | **Договоры на оптовом рынке**  Контроль расчетов участников на ОРЭМ, за исключением ПАО «Интер РАО» и единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:  ... |

**Приложение № 8.7.2**

**Дата вступления в силу:** с1 декабря 2023 года и действуют по 29 февраля 2024 года (включительно).

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА оптовом рынке (Приложение № 26 кДоговору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.6** | 1.6 Не позднее 7-го числа месяца m–2 Коммерческий оператор (далее – КО) передает в ЦФР в электронном виде за ЭП по форме приложения 2 к настоящему Положению перечень участников оптового рынка, которые хотя бы в отношении одной ГТП потребления в установленном Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке имеют право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца m–2. В данный перечень не включаются ГТП потребления Единого закупщика, функционирующего на территории второй неценовой зоны. | Не позднее 7-го числа месяца *m–*2 Коммерческий оператор (далее – КО) передает в ЦФР в электронном виде за ЭП по форме приложения 2 к настоящему Положению перечень участников оптового рынка, которые хотя бы в отношении одной ГТП потребления в установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке имеют право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m–*2. В данный перечень не включаются ГТП потребления Единого закупщика, функционирующего на территории второй неценовой зоны, единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации. |
| **6** | **6.** **Расчет месячного прогнозного объема обязательств Покупателя на оптовом рынке**  * 1. Расчет месячного прогнозного объема обязательств покупателя на оптовом рынке производится КО для участников оптового рынка, являющихся покупателями в месяце *m*–1.   2. Расчеты раздела 6 настоящего Положения осуществляются по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имеется право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1, с применением данных по ГТП потребления *q*.   Для целей применения настоящего Положения используются следующие определения:  1) ГТП потребления *q* – ГТП потребления, в отношении которой имеется право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке и в отношении которой одновременно выполняются следующие условия:   * ГТП потребления не является ГТП экспорта/импорта; * ГТП потребления не является ГТП ГАЭС; * ГТП потребления не является ГТП потребления ФСК; * ГТП потребления не является ГТП потребления *q* собственных нужд, за исключением ГТП собственных нужд, одновременно являющихся ГТП потребления *q* гарантирующего поставщика.   **…** | **6. Расчет месячного прогнозного объема обязательств Покупателя на оптовом рынке**  * 1. Расчет месячного прогнозного объема обязательств покупателя на оптовом рынке производится КО для участников оптового рынка, являющихся покупателями в месяце *m*–1.   2. Расчеты раздела 6 настоящего Положения осуществляются по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имеется право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1, с применением данных по ГТП потребления *q*.   Для целей применения настоящего Положения используются следующие определения:  1) ГТП потребления *q* – ГТП потребления, в отношении которой имеется право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке и в отношении которой одновременно выполняются следующие условия:   * ГТП потребления не является ГТП экспорта/импорта; * ГТП потребления не является ГТП ГАЭС; * ГТП потребления не является ГТП потребления ФСК; * ГТП потребления не является ГТП потребления *q* собственных нужд, за исключением ГТП собственных нужд, одновременно являющихся ГТП потребления *q* гарантирующего поставщика; * ГТП потребления не является ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.   **…** |