**III.1. Изменения, связанные с особенностями расчета неустойки (пени) и осуществления контроля за расчетами в отношении единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации**

**Приложение № 3.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** ООО «Единый закупщик».**Обоснование:** ООО «Единый закупщик» является организацией, уполномоченной постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2023 № 1230 и распоряжением Правительства Российской Федерации от 16.08.2023 № 2204-р осуществлять деятельность по купле-продаже электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) в новые субъекты Российской Федерации. Для покрытия стоимости купленной электрической энергии (мощности) в части межтарифной разницы для организации предусмотрена субсидия из федерального бюджета и денежные средства (собираемые на ОРЭМ), необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций. Данные источники финансирования ООО «Единый закупщик» не предусматривают уплату неустойки (пени) по заключенным договорам. В связи с тем что Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка предусмотрен порядок ежемесячной уплаты неустойки (пени) за несвоевременное исполнение обязательств в соответствии с календарной очередностью, предлагается продлить срок действия следующих норм:* неустойка за нарушение единым закупщиком сроков исполнения обязательств на оптовом рынке не рассчитывается 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;
* единый закупщик исключается из мониторинга нарушения сроков исполнения обязательств в каждую дату платежа для целей определения участников оптового рынка, обязанных предоставить финансовые гарантии;
* единый закупщик исключается из перечня участников оптового рынка, 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 1 марта 2024 года и действуют по 31 января 2025 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** | **12.5.6. Порядок расчета неустойки (пени) на задолженность единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации**С 24.01.2024 ЦФР не включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, все обязательства по уплате неустойки (пени), рассчитанные за нарушение единым закупщиком на территории новых субъектов Российской Федерации сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций и не исполненные до 24.01.2024, а также рассчитанные за нарушение сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций в период с 24.01.2024 до 31.01.2025. Начиная с 31.01.2025 ЦФР включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, все обязательства по уплате неустойки (пени), рассчитанные за нарушение таким участником оптового рынка обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций и не исполненные до 31.01.2025. | **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 31 января 2025 года; – КО не рассчитывает неустойку (пени) за нарушение сроков исполнения обязательств по оплате услуг КО по итогам расчетных периодов с ноября 2023 года по январь 2025 года.С 24.01.2024 ЦФР не включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, все обязательства по уплате неустойки (пени), рассчитанные за нарушение единым закупщиком на территории новых субъектов Российской Федерации сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций и не исполненные до 24.01.2024, а также рассчитанные за нарушение сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций в период с 24.01.2024 до 31.01.2025. Начиная с 31.01.2025 ЦФР включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, все обязательства по уплате неустойки (пени), рассчитанные за нарушение таким участником оптового рынка обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций и не исполненные до 31.01.2025. |

## **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 в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:… | **Договоры на оптовом рынке**Контроль расчетов участников на ОРЭМ, за исключением единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:… |

**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** | 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.

**…** |