**I.2. Изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

**Приложение № 1.2.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 23 апреля 2024 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 марта 2024 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **11.2.7** | **11.2.7. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**  Не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора ЦФР Реестр фактических данных для расчета комплексной услуги ЦФР за расчетный период.  Не позднее 23-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора передает КО информацию о стоимости комплексной услуги ЦФР, оказанной ЦФР участнику оптового рынка j в отношении расчетного периода *t*, по форме приложения 121 к настоящему Регламенту. | **11.2.7. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**  Не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора ЦФР Реестр фактических данных для расчета комплексной услуги ЦФР за расчетный период. |
| **11.4.3** | **11.4.3. Порядок взаимодействия СО, ФСК и КО при расчете стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики**  …  В случае если:  – информация об объемах поставки электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств не получена КО в согласованном формате с электронной подписью в указанные сроки либо  – полученные КО значения объемов поставки через ГТП импорта первой ценовой зоны оптового рынка и ГТП экспорта неценовой зоны Калининградской области / ГТП импорта неценовой зоны Калининградской области и ГТП экспорта первой ценовой зоны оптового рынка не равны, –  то величины и (или) не учитываются КО при расчете фактических объемов покупки (продажи) электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемым в целях осуществления экспортных (импортных) операций.  СО не позднее 23-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет КО информацию о стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных участнику оптового рынка j в отношении расчетного периода t, за ЭП в формате xml (за исключением участников, допущенных к торговой системе оптового рынка с первого календарного дня месяца – расчетного периода t).  Для участников оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка электроэнергии с первого календарного дня месяца – расчетного периода t, СО отдельно предоставляет КО информацию о стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных в отношении расчетного периода t, не позднее 23-го числа месяца – расчетного периода t+2, за ЭП в формате xml. | **11.4.3. Порядок взаимодействия СО, ФСК и КО при расчете стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики**  …  В случае если:  – информация об объемах поставки электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств не получена КО в согласованном формате с электронной подписью в указанные сроки либо  – полученные КО значения объемов поставки через ГТП импорта первой ценовой зоны оптового рынка и ГТП экспорта неценовой зоны Калининградской области / ГТП импорта неценовой зоны Калининградской области и ГТП экспорта первой ценовой зоны оптового рынка не равны, –  то величины и (или) не учитываются КО при расчете фактических объемов покупки (продажи) электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемым в целях осуществления экспортных (импортных) операций. |
| **11.9** | **Порядок публикации КО стоимости услуг инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии для определения гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен**  …  В случае если 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, проведена реорганизация участника оптового рынка – гарантирующего поставщика, КО публикует вышеуказанные результаты за расчетный период с указанием как участника оптового рынка – правопредшественника, так и участника оптового рынка – правопреемника. | **Порядок публикации КО стоимости услуг инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии для определения гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен**  …  В случае если 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, проведена реорганизация участника оптового рынка – гарантирующего поставщика, КО публикует вышеуказанные результаты за расчетный период с указанием как участника оптового рынка – правопредшественника, так и участника оптового рынка – правопреемника.  Вышеуказанная информация рассчитывается и публикуется КО по форме приложений 122 и 122а к настоящему Регламенту за расчетные периоды *t* до расчетного периода *t* = *m*–2 включительно, где *m* – расчетный период, в котором вступило в силу постановление Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления». |