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

**Приложение № 1.2.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается внести изменения в регламенты оптового рынка, приводящие их в соответствие положениям постановления Правительства Российской Федерации от 12.04.2024 № 461 «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», устанавливающего правовое регулирование обращения в рамках торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.  Вносимые изменения предусматривают:  – установление порядка лишения статуса субъекта оптового рынка – агрегатора, порядка лишения субъекта оптового рынка права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления, оснований и порядка отмены регистрации объектов регулирования (ОР), а также порядка присвоения зарегистрированному ОР признака неактуальной регистрационной информации;  – уточнение перечня определений и принятых сокращений;  – уточнение формы требования по уплате штрафов банковской гарантией;  – уточнение порядка определения показателей неготовности агрегированного объекта управления (АОУ) и порядка регистрации неготовности в отношении ОР;  – уточнение формы почасового отчета о фактически исполненных объемах снижения потребления и показателях неготовности АОУ;  – уточнение перечня документов, направляемых КО в СО в рамках регистрации ОР;  – учет исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления в порядке взаимодействия ЦФР с субъектами оптового рынка при учете обязательств по оплате вне уполномоченной кредитной организации, а также с субъектами оптового рынка, в отношении которых возбуждено дело о банкротстве;  – учет исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления в порядке взаимодействия и проведения расчетов с субъектами, в отношении которых принято решение о лишении права участия в торговле и (или) о лишении статуса субъекта оптового рынка;  – установление времени вступления в силу решения СО о прекращении регистрации АОУ и направления данной информации в КО;  – уточнение порядка расчета стоимости комплексной услуги ЦФР;  – установление периода подачи уведомления об отказе от исполнения обязательств;  – утверждение формы Реестра агентских договоров по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности;  – изменение форм документов, обращающихся в системе ЭДО.  Предлагается также внести в регламенты оптового рынка изменения уточняющего и технического характера.  **Дата вступления в силу:** 1 июля 2024 года. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **5.1.1.1** | **5.1. Основания для лишения субъекта оптового рынка статуса субъекта оптового рынка и исключения из Реестра субъектов оптового рынка**  5.1.1. Неоднократное нарушение субъектом оптового рынка Правил оптового рынка и (или) неоднократное несоблюдение требований Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе:  5.1.1.1. неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности за два расчетных периода по соответствующим договорам;  **…** | **5.1. Основания для лишения субъекта оптового рынка статуса субъекта оптового рынка и исключения из Реестра субъектов оптового рынка**  5.1.1. Неоднократное нарушение субъектом оптового рынка Правил оптового рынка и (или) неоднократное несоблюдение требований Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе:  5.1.1.1. неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за два расчетных периода по соответствующим договорам;  **…** |
| **5.1.4** | Отсутствие зарегистрированных за субъектом оптового рынка групп точек поставки. | Отсутствие зарегистрированных за субъектом оптового рынка групп точек поставки. Отсутствие зарегистрированных за субъектом оптового рынка – агрегатором агрегированных объектов управления в течение 6 (шести) месяцев при условии отсутствия зарегистрированных за данным субъектом оптового рынка групп точек поставки. |
| **5.3.1** | Решение о лишении статуса субъекта оптового рынка и исключении из Реестра принимает Наблюдательный совет Совета рынка, если иное не предусмотрено настоящим Положением.  Наблюдательный совет Совета рынка рассматривает вопрос о лишении статуса субъекта оптового рынка по основаниям, предусмотренным п. 5.1.1 настоящего Положения, вне зависимости от рассмотрения данного вопроса Дисциплинарной комиссией Совета рынка.  По результатам рассмотрения вопроса о лишении статуса субъекта оптового рынка по основаниям, предусмотренным п. 5.1.1 настоящего Положения, Наблюдательный совет Совета рынка может принять решение об отложении рассмотрения данного вопроса в целях дополнительного исследования вопроса, в том числе в связи с необходимостью исследования Дисциплинарной комиссией Совета рынка и (или) Конфликтной комиссией при Наблюдательном совете Совета рынка материалов о неисполнении обязательств по оплате участником оптового рынка.  …  Решение о лишении организации статуса субъекта оптового рынка и исключении из Реестра субъектов оптового рынка влечет прекращение ее права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем ГТП. | Решение о лишении статуса субъекта оптового рынка и исключении из Реестра принимает Наблюдательный совет Совета рынка.  Наблюдательный совет Совета рынка рассматривает вопрос о лишении статуса субъекта оптового рынка по основаниям, предусмотренным п. 5.1.1 настоящего Положения, вне зависимости от рассмотрения данного вопроса Дисциплинарной комиссией Совета рынка.  По результатам рассмотрения вопроса о лишении статуса субъекта оптового рынка по основаниям, предусмотренным п. 5.1.1 настоящего Положения, Наблюдательный совет Совета рынка может принять решение об отложении рассмотрения данного вопроса в целях дополнительного исследования вопроса, в том числе в связи с необходимостью исследования Дисциплинарной комиссией Совета рынка и (или) Конфликтной комиссией при Наблюдательном совете Совета рынка материалов о неисполнении обязательств по оплате участником оптового рынка.  …  Решение о лишении организации статуса субъекта оптового рынка и исключении из Реестра субъектов оптового рынка влечет прекращение ее права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем ГТП и прекращение права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по всем агрегированным объектам управления (при его наличии).  С даты лишения организации статуса субъекта оптового рынка прекращается рассмотрение документов, представленных заявителем в соответствии с настоящим Положением. |
| **Приложение 9** | **Порядок регистрации объектов регулирования и агрегированных объектов управления, а также совершения юридических и иных действий, необходимых для целей получения агрегатором статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), регистрации изменений объектов регулирования, получения права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления**  Настоящее приложение устанавливает:  1) порядок получения агрегатором статуса субъекта оптового рынка;  2) порядок предоставления документов для регистрации объекта регулирования;  3) порядок регистрации объекта регулирования;  4) порядок регистрации изменений объектов регулирования;  5) порядок взаимодействия КО и СО в рамках отбора на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. | **Порядок регистрации объектов регулирования и агрегированных объектов управления, совершения юридических и иных действий, необходимых для целей получения агрегатором статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), регистрации изменений объектов регулирования, получения права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления, а также лишения права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления**  Настоящее приложение устанавливает:  1) порядок получения агрегатором статуса субъекта оптового рынка;  2) порядок предоставления документов для регистрации объекта регулирования;  3) порядок регистрации объекта регулирования;  4) порядок регистрации изменений объектов регулирования;  5) порядок взаимодействия КО и СО в рамках отбора на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;  6) порядок лишения субъекта оптового рынка права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления;  7) основания для отмены регистрации объекта регулирования и порядок отмены регистрации ОР;  8) порядок установления нарушения требований пунктов 23 (1) – 23 (4) Правил оптового рынка и лишения права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в указанном случае;  9) порядок присвоения зарегистрированному объекту регулирования признака наличия неактуальной регистрационной информации. |
| **Приложение 9,**  **п. 3.4** | КО в срок 2 (два) рабочих дня с даты положительного завершения процедур, предусмотренных п. 3.3 настоящего приложения, направляет в СО следующие документы (в случае их наличия в комплекте, предоставленном заявителем в КО для регистрации объекта регулирования): заявление, ПСИ (макет 60000), документы, подтверждающие прекращение договорных отношений по иным договорам оказания услуг по изменению режима потребления, заключенным между владельцем оборудования, входящего в объект регулирования, и иными лицами, расчет применимости методов контроля за исполнением обязательств (объема снижения потребления) к объекту регулирования, паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования. Порядок и сроки рассмотрения СО направленных документов указаны в п. 3.9 настоящего приложения. | КО в срок 2 (два) рабочих дня с даты положительного завершения процедур, предусмотренных п. 3.3 настоящего приложения, направляет в СО следующие документы (в случае их наличия в комплекте, предоставленном заявителем в КО для регистрации объекта регулирования): заявление, ПСИ (макет 60000), графическую электронную копию однолинейной схемы присоединения оборудования объекта регулирования к внешней электрической сети, расчет применимости методов контроля за исполнением обязательств (объема снижения потребления) к объекту регулирования, паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования. Порядок и сроки рассмотрения СО направленных документов указаны в п. 3.9 настоящего приложения. |
| **Приложение 9** | **Добавить пункт** | **6. Порядок лишения субъекта оптового рынка права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления**  6.1. Лишение субъекта оптового рынка права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления с использованием агрегированного объекта управления осуществляется КО. Субъект оптового рынка лишается права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления с использованием агрегированного объекта управления в следующих случаях:  6.1.1. Прекращение (аннулирование) регистрации агрегированного объекта управления.  В случае получения КО от СО информации о прекращении (аннулировании) регистрации агрегированного объекта управления в порядке, предусмотренном п. 7.3 приложения 5 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), субъект оптового рынка лишается права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления с использованием соответствующего агрегированного объекта управления с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем получения указанной информации.  6.1.2. Отсутствие заключенных договоров и соглашений, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, необходимых для оказания услуг по управлению изменением режима потребления.  В указанном случае субъект оптового рынка лишается права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления с использованием соответствующих агрегированных объектов управления с 1 (первого) числа месяца, в котором такие договоры и соглашения отсутствуют.  6.2. Информация о лишении субъекта оптового рынка права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления с использованием соответствующего агрегированного объекта управления направляется КО в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты лишения права в адрес:  – субъекта, лишенного вышеуказанного права;  – СО;  – АО «ЦФР». |
| **Приложение 9** | **Добавить пункт** | **7. Основания для отмены регистрации объекта регулирования и порядок отмены регистрации ОР**  Регистрация объекта регулирования отменяется с даты наступления одного из нижеуказанных случаев:   * 1. Не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты регистрации в КО заявления об отмене регистрации объекта регулирования по форме 9, приведенной в настоящем приложении.   При наличии замечаний к заявлению КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации указанного заявления направляет заявителю уведомление об отказе в отмене регистрации объекта регулирования.   * 1. В течение 180 (ста восьмидесяти) календарных дней с последней даты присвоения объекту регулирования признака наличия неактуальной регистрационной информации не зарегистрированы изменения объекта регулирования, устраняющие выявленную неактуальность регистрационной информации, либо не предоставлены документы, подтверждающие отсутствие необходимости регистрации изменений объекта регулирования.   2. Лишение права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП потребления крупного потребителя, соответствующей такому объекту регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка.   3. Лишение статуса субъекта оптового рынка.   КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты отмены регистрации объекта регулирования уведомляет об этом факте СО и субъекта оптового рынка (заявителя), ранее зарегистрировавшего указанный объект регулирования. |
| **Приложение 9** | **Добавить пункт** | **8. Порядок установления нарушения требований пунктов 23 (1) – 23 (4) Правил оптового рынка и лишения права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в указанном случае**  В случае если нарушение субъектом оптового рынка требований пунктов 23 (1) – 23 (4) Правил оптового рынка влечет прекращение (аннулирование) СО регистрации агрегированного объекта управления и (или) отмену регистрации объекта регулирования, входящего в состав указанного агрегированного объекта управления, то такой субъект лишается права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием указанного агрегированного объекта управления в соответствии с пунктом 6.1 настоящего Положения. При этом нарушение требований пунктов 23 (1) – 23 (4) Правил оптового рынка считается установленным в соответствии с пунктом 36 Правил оптового рынка с момента получения от СО информации о прекращении (аннулировании) регистрации агрегированного объекта управления. |
| **Приложение 9** | **Добавить пункт** | **9. Порядок присвоения зарегистрированному объекту регулирования признака наличия неактуальной регистрационной информации**  КО присваивает зарегистрированному объекту регулирования признак наличия неактуальной регистрационной информации в следующих случаях:   * наступление даты прекращения договора оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии, представленного в КО субъектом оптового рынка (заявителем) в отношении соответствующего объекта регулирования, или истечения срока оказания услуг по такому договору; * получение КО в соответствии с п. 2.1 настоящего приложения документов, подтверждающих прекращение или расторжение договора оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии.   КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты присвоения зарегистрированному объекту регулирования признака наличия неактуальной регистрационной информации уведомляет об этом СО и субъекта оптового рынка (заявителя).  Для актуализации регистрационной информации в части изменения параметров, исходя из которых были сформированы объекты регулирования потребления электрической энергии, субъекту оптового рынка необходимо предоставить в КО документы в порядке, предусмотренном п. 4.1 настоящего приложения.  Признак наличия неактуальной регистрационной информации объекта регулирования действует до регистрации изменений объекта регулирования, устраняющих выявленную неактуальность регистрационной информации в порядке, установленном разделом 4 настоящего приложения, либо до предоставления документов, подтверждающих актуальность регистрационной информации объекта. |

**Добавить форму**

**Форма 9**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об отмене регистрации объекта регулирования**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

выражает намерение отменить регистрацию объекта регулирования:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(указать наименование и код зарегистрированного объекта регулирования)*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**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) |
| **11.1.4** | 11.1.4. Определение размера обязательств по оплате услуг КО в части организации исполнения услуг по управлению изменением режима потребления …  где – отношение количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, указанного в отношении периода *t* и агрегированного объекта управления *ar* исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления *i* в приложении 1 к договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенному в отношении периода *t* (), к максимальному количеству часов снижения (4 часа);  … | 11.1.4. Определение размера обязательств по оплате услуг КО в части организации исполнения услуг по управлению изменением режима потребления …  где – отношение количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, указанного в отношении периода *t* и агрегированного объекта управления *ar* исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления *i* в приложении 1 к договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления (), к максимальному количеству часов снижения (4 часа);  … |
| **11.2.4** | Определение стоимости комплексной услуги ЦФР Стоимость комплексной услуги ЦФР для субъекта оптового рынка, являющегося участником оптового рынка и (или) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, ФСК *i* определяется по формуле:  + *Пagr*,  где  – минимальная величина составляющей для расчета стоимости комплексной услуги для участника оптового рынка и ФСК, утвержденная Наблюдательным советом Совета рынка, без учета НДС. При расчете размера фактических обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР для исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, не являющегося участником оптового рынка, у которого фактический объем производства/потребления электрической энергии равен нулю,  принимается равной нулю;  [руб./МВт∙ч] – размер платы за комплексную услугу для участника оптового рынка и ФСК, утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка, без учета НДС;  *Пagr* – величина составляющей для расчета стоимости комплексной услуги для исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, утвержденная Наблюдательным советом Совета рынка, без учета НДС.  … | Определение стоимости комплексной услуги ЦФР Стоимость комплексной услуги ЦФР для субъекта оптового рынка, являющегося участником оптового рынка и (или) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, ФСК *i* определяется по формуле:  + *Пagr(t)*,  где  – минимальная величина составляющей для расчета стоимости комплексной услуги для участника оптового рынка и ФСК, утвержденная Наблюдательным советом Совета рынка, без учета НДС. При расчете размера фактических обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР для исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, не являющегося участником оптового рынка,  принимается равной нулю;  [руб./МВт∙ч] – размер платы за комплексную услугу для участника оптового рынка и ФСК, утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка, без учета НДС;  *Пagr(t)* – величина составляющей для расчета стоимости комплексной услуги для исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, утвержденная Наблюдательным советом Совета рынка, без учета НДС;  *t* – расчетный период.  *Пagr(t)* применяется в отношении субъекта оптового рынка *i* в расчетном периоде *t* при наличии хотя бы одного из следующих условий*:*   * расчетный период *t* включен в период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления и субъект оптового рынка *i* не лишен права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления с использованием всех агрегированных объектов управления, возникшего по итогам указанного отбора (период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии указан в Реестре исполнителей услуг, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (*Регламент участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)); * субъект оптового рынка *i* лишен права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления, возникшего по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, проведенного в отношении периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, не включающего расчетный период *t* (в данном случае *Пagr(t)* применяется при определении стоимости комплексной услуги за расчетный период *t*, предшествующий месяцу, с которого субъект оптового рынка *i* лишен указанного права).   … |
| **11.2.6** | Порядок взаимодействия субъектов оптового рынка, являющихся участниками оптового рынка и (или) исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления, ФСК и СО при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР В порядке, определенном параграфом 8 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, ЦФР направляет каждому субъекту оптового рынка, являющемуся участником оптового рынка и (или) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления акт об оказании услуги, акт сверки расчетов между ЦФР и участником оптового рынка, ФСК по формам, указанным в приложениях 18, 19 к настоящему Регламенту соответственно, и счет-фактуру.  Порядок составления ЦФР документов (акта об оказании услуги, счета-фактуры и др.) при оказании комплексной услуги СО и ФСК определяется договорами оказания услуг, заключаемыми ЦФР и СО, ЦФР и ФСК. | Порядок взаимодействия субъектов оптового рынка, являющихся участниками оптового рынка и (или) исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления, ФСК и СО при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР В порядке, определенном параграфом 8 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, ЦФР направляет каждому субъекту оптового рынка, являющемуся участником оптового рынка и (или) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления акт об оказании услуги, акт сверки расчетов по формам, указанным в приложениях 18, 19 к настоящему Регламенту соответственно, и счет-фактуру.  Порядок составления ЦФР документов (акта об оказании услуги, счета-фактуры и др.) при оказании комплексной услуги СО и ФСК определяется договорами оказания услуг, заключаемыми ЦФР и СО, ЦФР и ФСК. |
| **11.2.7** | **11.2.7. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР**  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. | **11.2.7. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР**  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.  КО направляет в ЦФР Реестр исполнителей услуг, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в порядке и сроки, утвержденные *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **11.8.1** | Участник оптового рынка, заключивший с ЦФР агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, и (или) агентский договор для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов / денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, оплачивает агенту агентское вознаграждение по каждому агентскому договору. | Участник оптового рынка, заключивший с ЦФР агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, и (или) агентский договор по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности, оплачивает агенту агентское вознаграждение по каждому агентскому договору. |
| **11.8.3** | …  [руб.] для *D* являющегося:  *–* агентским договором для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов / денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определяется как совокупная величина штрафов и денежных сумм в случае отказа от исполнения обязательств по указанным договорам, которые причитаются участнику оптового рынка *i* и которые были оплачены по аккредитиву в расчетном периоде *m*;  … | …  [руб.] для *D* являющегося:  *–* агентским договором по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности определяется как совокупная величина штрафов и денежных сумм в случае отказа от исполнения обязательств по указанным договорам, которые причитаются участнику оптового рынка *i* и которые были оплачены по аккредитиву в расчетном периоде *m*;  … |
| **Раздел 19** | Порядок взаимодействия ЦФР и участников оптового рынка по учету ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ, ИСПОЛНЕНИЕ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ВНЕ УПОЛНОМОЧЕННОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ 19.1. В соответствии с настоящим разделом ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате или прекращает учет обязательств, исполнение которых осуществляется без использования торговых счетов участников оптового рынка, открытых в уполномоченной кредитной организации, в следующих случаях:  – принятия судебного акта (в том числе решения третейского суда) о взыскании задолженности по договорам, заключенным на оптовом рынке (далее – взыскание задолженности в судебном порядке). В указанном судебном акте в качестве истца и ответчика должны быть указаны участники оптового рынка, ФСК, СО, АТС, ЦФР, являющиеся кредитором и должником в обязательстве по оплате;  – лишения участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка или права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП (далее – лишения права на участие или статуса);  …  – вступления в законную силу судебного акта о признании участника оптового рынка несостоятельным (банкротом) и введения в отношении него процедуры конкурсного производства (далее – признание участника оптового рынка банкротом);  – передачи в соответствии с разделом 14 настоящего Регламента участнику оптового рынка, являющемуся комитентом в договорах комиссии, заключенных с ЦФР, прав по неисполненному договору купли-продажи, заключенному с ЦФР;  – исполнения обязательств участника-должника, в которых получателем денежных средств является участник-гарант, без использования торговых счетов участников в соответствии с п. 25.4 настоящего Регламента.  Под обязательствами по оплате в целях настоящего раздела понимаются обязательства по оплате электрической энергии, мощности, услуг по договорам, заключенным на оптовом рынке, обязательства по оплате неустойки (пени), процентов за пользование денежными средствами в соответствии с соглашением о реструктуризации задолженности, штрафов за нарушение обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, а также обязательств по оплате денежной суммы, обусловленной отказом от исполнения обязательств по договорам купли-продажи.  ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате или прекращает учет обязательств при условии предоставления участником оптового рынка, ФСК, СО, АТС (далее – кредитором или должником) в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, документов, указанных в пунктах настоящего Регламента. 19.2 Документы, на основании которых ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате или прекращает учет обязательств 19.2.1. ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате при условии предоставления одного из следующих документов, за исключением случая, указанного в п. 19.2.4 настоящего Регламента:  …  г) при прекращении обязательств по оплате прощением долга:  – копии уведомления кредитора о прощении долга;  – копии определения суда об утверждении мирового соглашения, уменьшающего размер обязательств между участниками оптового рынка – должником и кредитором.  …  19.2.2. ЦФР прекращает учет обязательств на основании одного из следующих документов:  а) при переходе права требования участника оптового рынка – кредитора по указанным обязательствам к третьему лицу:  ...  19.2.3. В случае взыскания задолженности в судебном порядке участник оптового рынка в дополнение к документам, указанным в пунктах 19.2.1, 19.2.2 настоящего Регламента, предоставляет информацию о судебном акте или копию судебного акта.  В случае невозможности определить на основании предоставленной участником оптового рынка копии судебного акта, по какому договору, за какие периоды возникло обязательство по оплате, участник оптового рынка в дополнение к документам, указанным в пунктах 19.2.1, 19.2.2 настоящего Регламента, предоставляет копию искового заявления, либо копию заявления о выдаче судебного приказа, либо копию мирового соглашения.  19.2.4. В случае признания участника оптового рынка несостоятельным (банкротом) ЦФР учитывает прекращение текущих обязательств по оплате на основании одного из следующих документов:  – отчета об исполнении обязательств по оплате по форме, установленной приложением 19.3 к настоящему Регламенту;  – копии платежного поручения с назначением платежа во исполнение обязательств/требований по договорам, заключенным с участником оптового рынка, признанным несостоятельным (банкротом);  – иных документов, подтверждающих исполнение обязательств/требований по договорам, заключенным с участником оптового рынка, признанным несостоятельным (банкротом);   * уведомления об одностороннем проведении зачета встречных однородных требований от участника, признанного судом несостоятельным (банкротом), подписанного конкурсным управляющим или уполномоченным конкурсным управляющим лицом с приложением к уведомлению оригинала или нотариально заверенной копии доверенности;   – копии судебного акта, предусматривающего зачет встречных однородных требований между кредитором и должником;  – копии акта о зачете встречных однородных требований, подписанного уполномоченными (надлежащим образом) лицами должника и кредитора (от участника, признанного судом несостоятельным (банкротом) – конкурсным управляющим или уполномоченным им лицом) с приложением оригинала или нотариально заверенной копии доверенности (в случае если лицо, подписавшее акт, действует на основании доверенности).  … 19.3 Порядок взаимодействия ЦФР и участников оптового рынка по учету обязательств по оплате или прекращению учета обязательств …  19.3.2. Порядок учета ЦФР обязательств по оплате или прекращения учета обязательств  19.3.2.1. ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате и (или) прекращает учет обязательств не позднее 5 (пятого) рабочего дня с момента предоставления должником или кредитором в ЦФР документов, указанных в пункте 19.2 настоящего Регламента, за исключением случая, указанного в пунктах 19.3.2.2, 19.3.2.3 настоящего Регламента. Течение указанного срока начинается со дня, следующего за днем предоставления документов.  ...  19.3.2.2. ЦФР не учитывает прекращение обязательств по оплате и (или) не прекращает учет обязательств в следующих случаях:  …  ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате или прекращает учет обязательств не позднее 5 (пятого) рабочего дня после получения дополнительных документов или скорректированного отчета об исполнении обязательств по оплате.  …  19.3.2.4. ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате по соответствующему договору, заключенному на оптовом рынке, за расчетные периоды, указанные в судебном акте, при условии, если обязательства по оплате за эти периоды не были исполнены через уполномоченную кредитную организацию до учета ЦФР прекращения обязательств по оплате.  …  Если обязательства по оплате по соответствующему договору, заключенному на оптовом рынке, за расчетные периоды, указанные в судебном акте, были исполнены полностью через уполномоченную кредитную организацию до учета ЦФР прекращения обязательств по оплате, урегулирование вопросов, связанных с возвратом уплаченных денежных средств, производится участниками в двустороннем порядке без участия ЦФР.  19.3.3. ЦФР информирует кредитора и должника об учете прекращения обязательств путем публикации в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО отчета о состоянии обязательств (приложение 16 к настоящему Регламенту) и отчетов по договорам уступки прав (цессии), указанных в п. 14.5 настоящего Регламента.  19.3.4. С даты, следующей за датой получения ЦФР информации о вступлении в законную силу судебного акта в отношении участника оптового рынка об отказе в удовлетворении исковых требований о взыскании задолженности по обязательствам по оплате, ЦФР прекращает учет обязательств.  С даты, следующей за датой получения ЦФР информации об отмене судом вышестоящей инстанции судебного акта в отношении участника оптового рынка об отказе в удовлетворении исковых требований о взыскании задолженности, вступившего ранее в законную силу, ЦФР восстанавливает учет прекращенных обязательств по оплате.  19.3.5. При получении от кредитора или должника, в отношении которого возбуждено дело о банкротстве и введена одна из процедур банкротства (далее – должник-банкрот), копии вступившего в законную силу судебного акта о признании недействительными сделок по перечислению денежных средств должником-банкротом и восстановлении права требования кредитора к должнику-банкроту и документов, подтверждающих исполнение в соответствии с указанным судебным актом, ЦФР восстанавливает учет прекращенных обязательств по оплате по соответствующему договору, заключенному на оптовом рынке, за расчетные периоды, указанные в судебном акте, в течение 5 рабочих дней с даты поступления указанных документов в ЦФР.  ЦФР информирует кредитора и должника-банкрота о восстановленных обязательствах путем публикации отчета о состоянии обязательств (приложение 16 к настоящему Регламенту) и отчета о состоянии обязательств по договорам уступки прав требования (цессии) (приложение 13.1 к настоящему Регламенту) в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО.  В случае если обязательства восстановлены после даты, на которую сформирован направленный ЦФР в Совет рынка реестр конкурсной задолженности в соответствии с п. 23.1.2 настоящего Регламента, то ЦФР прекращает их учет.  … | Порядок взаимодействия ЦФР и СУБЪЕКТОВ оптового рынка по учету ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ, ИСПОЛНЕНИЕ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ВНЕ УПОЛНОМОЧЕННОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ 19.1. В соответствии с настоящим разделом ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате или прекращает учет обязательств, исполнение которых осуществляется без использования торговых счетов субъектов оптового рынка, являющихся участниками оптового рынка и (или) исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее именуемые в настоящем разделе – субъект (субъекты) оптового рынка), открытых в уполномоченной кредитной организации, в следующих случаях:  – принятия судебного акта (в том числе решения третейского суда) о взыскании задолженности по договорам, заключенным на оптовом рынке (далее – взыскание задолженности в судебном порядке). В указанном судебном акте в качестве истца и ответчика должны быть указаны субъекты оптового рынка, ФСК, СО, АТС, ЦФР, являющиеся кредитором и должником в обязательстве по оплате;  – лишения статуса субъекта оптового рынка или права участия в торговле электрической энергией и (или) (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП, в случае если субъект оптового рынка не является исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – лишения права на участие или статуса);  …  – вступления в законную силу судебного акта о признании субъекта оптового рынка несостоятельным (банкротом) и введения в отношении него процедуры конкурсного производства (далее – признание субъекта оптового рынка банкротом);  – передачи в соответствии с разделом 14 настоящего Регламента участнику оптового рынка, являющемуся комитентом в договорах комиссии, заключенных с ЦФР, прав по неисполненному договору купли-продажи, заключенному с ЦФР;  – исполнения обязательств субъекта оптового рынка, являющегося должником и гарантом в одном лице в соответствии с п. 25.4 настоящего Регламента.  Под обязательствами по оплате в целях настоящего раздела понимаются обязательства по оплате электрической энергии, мощности, услуг по договорам, заключенным на оптовом рынке, обязательства по уплате неустойки (пени), процентов за пользование денежными средствами в соответствии с соглашением о реструктуризации задолженности, а также штрафов и денежных сумм, предусмотренных договорами, заключенными на оптовом рынке.  ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате или прекращает учет обязательств при условии предоставления субъектом оптового рынка, ФСК, СО, АТС (далее – кредитором или должником) в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, документов, указанных в пунктах настоящего Регламента. 19.2 Документы, на основании которых ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате или прекращает учет обязательств по оплате 19.2.1. ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате при условии предоставления одного из следующих документов, за исключением случая, указанного в п. 19.2.4 настоящего Регламента:  …  г) при прекращении обязательств по оплате прощением долга:  – копии уведомления кредитора о прощении долга;  – копии определения суда об утверждении мирового соглашения, уменьшающего размер обязательств между должником и кредитором.  …  19.2.2. ЦФР прекращает учет обязательств на основании одного из следующих документов:  а) при переходе права требования кредитора по указанным обязательствам к третьему лицу:  …  19.2.3. В случае взыскания задолженности в судебном порядке кредитор или должник в дополнение к документам, указанным в пунктах 19.2.1, 19.2.2 настоящего Регламента, предоставляет информацию о судебном акте или копию судебного акта.  В случае невозможности определить на основании предоставленной кредитором или должником копии судебного акта, по какому договору, за какие периоды возникло обязательство по оплате, кредитор или должник в дополнение к документам, указанным в пунктах 19.2.1, 19.2.2 настоящего Регламента, предоставляет копию искового заявления, либо копию заявления о выдаче судебного приказа, либо копию мирового соглашения.  19.2.4. В случае признания субъекта оптового рынка несостоятельным (банкротом) ЦФР учитывает прекращение текущих обязательств по оплате на основании одного из следующих документов:  – отчета об исполнении обязательств по оплате по форме, установленной приложением 19.3 к настоящему Регламенту;  – копии платежного поручения с назначением платежа во исполнение обязательств/требований по договорам, заключенным с субъектом оптового рынка, признанным несостоятельным (банкротом);  – иных документов, подтверждающих исполнение обязательств/требований по договорам, заключенным с субъектом оптового рынка, признанным несостоятельным (банкротом);   * уведомления об одностороннем проведении зачета встречных однородных требований от субъекта оптового рынка, признанного судом несостоятельным (банкротом), подписанного конкурсным управляющим или уполномоченным конкурсным управляющим лицом с приложением к уведомлению оригинала или нотариально заверенной копии доверенности;   – копии судебного акта, предусматривающего зачет встречных однородных требований между кредитором и должником;  – копии акта о зачете встречных однородных требований, подписанного уполномоченными (надлежащим образом) лицами должника и кредитора (от субъекта оптового рынка, признанного судом несостоятельным (банкротом) – конкурсным управляющим или уполномоченным им лицом) с приложением оригинала или нотариально заверенной копии доверенности (в случае если лицо, подписавшее акт, действует на основании доверенности).  … 19.3 Порядок взаимодействия ЦФР и субъектов оптового рынка по учету обязательств по оплате или прекращению учета обязательств по оплате …  19.3.2. Порядок учета ЦФР обязательств по оплате или прекращения учета обязательств по оплате  19.3.2.1. ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате и (или) прекращает учет обязательств по оплате не позднее 5 (пятого) рабочего дня с момента предоставления должником или кредитором в ЦФР документов, указанных в пункте 19.2 настоящего Регламента, за исключением случая, указанного в пунктах 19.3.2.2, 19.3.2.3 настоящего Регламента. Течение указанного срока начинается со дня, следующего за днем предоставления документов.  …  19.3.2.2. ЦФР не учитывает прекращение обязательств по оплате и (или) не прекращает учет обязательств по оплате в следующих случаях:  …  ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате или прекращает учет обязательств по оплате не позднее 5 (пятого) рабочего дня после получения дополнительных документов или скорректированного отчета об исполнении обязательств по оплате.  …  19.3.2.4. ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате по соответствующему договору, заключенному на оптовом рынке, за расчетные периоды, указанные в судебном акте, при условии, если обязательства по оплате за эти периоды не были исполнены через уполномоченную кредитную организацию до учета ЦФР прекращения обязательств по оплате.  …  Если обязательства по оплате по соответствующему договору, заключенному на оптовом рынке, за расчетные периоды, указанные в судебном акте, были исполнены полностью через уполномоченную кредитную организацию до учета ЦФР прекращения обязательств по оплате, урегулирование вопросов, связанных с возвратом уплаченных денежных средств, производится кредитором и должником в двустороннем порядке без участия ЦФР.  19.3.3. ЦФР информирует кредитора и должника об учете прекращения обязательств путем публикации в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО отчета о состоянии обязательств по оплате (приложение 16 к настоящему Регламенту) и отчетов по договорам уступки прав (цессии), указанных в п. 14.5 настоящего Регламента.  19.3.4. С даты, следующей за датой получения ЦФР информации о вступлении в законную силу судебного акта в отношении кредитора или должника об отказе в удовлетворении исковых требований о взыскании задолженности по обязательствам по оплате, ЦФР прекращает учет обязательств по оплате.  С даты, следующей за датой получения ЦФР информации об отмене судом вышестоящей инстанции судебного акта в отношении кредитора или должника об отказе в удовлетворении исковых требований о взыскании задолженности, вступившего ранее в законную силу, ЦФР восстанавливает учет прекращенных обязательств по оплате.  19.3.5. При получении от кредитора или должника, в отношении которого возбуждено дело о банкротстве и введена одна из процедур банкротства (далее – должник-банкрот), копии вступившего в законную силу судебного акта о признании недействительными сделок по перечислению денежных средств должником-банкротом и восстановлении права требования кредитора к должнику-банкроту и документов, подтверждающих исполнение в соответствии с указанным судебным актом, ЦФР восстанавливает учет прекращенных обязательств по оплате по соответствующему договору, заключенному на оптовом рынке, за расчетные периоды, указанные в судебном акте, в течение 5 рабочих дней с даты поступления указанных документов в ЦФР.  ЦФР информирует кредитора и должника-банкрота о восстановленных обязательствах по оплате путем публикации отчета о состоянии обязательств (приложение 16 к настоящему Регламенту) и отчета о состоянии обязательств по договорам уступки прав требования (цессии) (приложение 13.1 к настоящему Регламенту) в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО.  В случае если обязательства по оплате восстановлены после даты, на которую сформирован направленный ЦФР в Совет рынка реестр конкурсной задолженности в соответствии с п. 23.1.2 настоящего Регламента, то ЦФР прекращает их учет.  … |
| **Раздел 21** | ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ И ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ С УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ВОЗБУЖДЕНО ДЕЛО О БАНКРОТСТВЕ 21.1 Расчеты с участником оптового рынка, в отношении которого возбуждено дело о банкротстве и введена одна из процедур банкротства (далее – участник-банкрот), предусмотренных законодательством о банкротстве, осуществляются с учетом особенностей, установленных настоящим разделом.  …  ЦФР не включает обязательства участника-банкрота по оплате штрафов в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию, за расчетные периоды, которые истекли до возбуждения дела о банкротстве, в частности:  – обязательства по оплате штрафов по ДПМ;  – обязательства по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  – обязательства по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (положение не распространяется на порядок исполнения обязательств поручителя по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО участника-банкрота);  – обязательства по оплате штрафов по агентскому договору (АД);  – обязательства по оплате штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (положение не распространяется на порядок исполнения обязательств поручителя по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности участника-банкрота), купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  – обязательства по оплате штрафа на основании вступившего в силу решения дисциплинарной комиссии СР о применении штрафа.  Участник оптового рынка обязан незамедлительно уведомить ЦФР, АТС, Совет рынка о принятии судом заявления о признании банкротом.  …  При получении информации о введении одной из процедур банкротства в отношении участника оптового рынка ЦФР осуществляет следующие действия:   * публикует на сайте ЦФР данную информацию, а также информацию о прекращении исполнения обязательств такого участника оптового рынка через уполномоченную кредитную организацию в случаях, предусмотренных настоящим Регламентом; * передает в электронном виде с применением ЭП информацию, указанную в настоящем пункте, Совету рынка и АО «АТС» в соответствии с приложениями 113а и 113б к настоящему Регламенту.   Начиная с 1 февраля 2021 года ЦФР ежемесячно, не позднее 3 (третьего) числа месяца *m*+1, где *m* – расчетный месяц, формирует и передает АТС на бумажном носителе подписанный уполномоченным лицом ЦФР реестр банкротов в стадии конкурсного производства по форме приложения 113г к настоящему Регламенту. Если 3 (третье) число месяца *m*+1 приходится на день, признаваемый в соответствии с законодательством Российской Федерации нерабочим днем, ЦФР должен передать АТС указанный в настоящем абзаце реестр банкротов в стадии конкурсного производства в рабочий день, предшествующий 3 (третьему) числу месяца *m*+1.  …  ЦФР публикует информацию о заключении мирового соглашения на сайте ЦФР.  КО определяет стоимость электрической энергии и мощности, поставляемой участниками оптового рынка, включенными в реестр банкротов в стадии конкурсного производства, только без учета налога на добавленную стоимость.  … 21.4 Порядок расчетов при введении в отношении участника-банкрота процедуры конкурсного производства …  21.4.3. Участник-банкрот исполняет обязательства по оплате текущих платежей в сроки, предусмотренные заключенными договорами, и участник-банкрот исполняет обязательства по оплате текущих платежей путем перечисления денежных средств участникам оптового рынка, СО, СР, АТС, ЦФР на расчетные счета, указанные в договорах, заключенных на оптовом рынке. Участник оптового рынка, СО, СР, АТС, ЦФР имеют право сообщить участнику-банкроту иные банковские реквизиты для перечисления денежных средств.  Исполнение участником оптового рынка требований по оплате по договорам, заключенным с участником-банкротом, осуществляется путем перечисления в даты платежа на оптовом рынке, предусмотренные настоящим Регламентом, денежных средств участнику-банкроту на расчетный счет, указанный арбитражным управляющим.  21.4.4. Исполнение обязательств/требований по договорам, заключенным с участником-банкротом, должно быть подтверждено путем предоставления в ЦФР участником-банкротом и участниками оптового рынка, а также ФСК, КО, СО и СР информации и документов, подтверждающих исполнение обязательств, в порядке и сроки, указанные в пп. 19.2, 19.3 настоящего Регламента.  ЦФР информирует продавца и покупателя об учете исполнения обязательств путем публикации в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО Отчета о состоянии обязательств, Отчета о состоянии обязательств по оплате неустойки (пени).  … | ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ И ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ С субъектами ОПТОВОГО РЫНКА, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ВОЗБУЖДЕНО ДЕЛО О БАНКРОТСТВЕ 21.1 Расчеты с субъектом оптового рынка, являющимся участником оптового рынка и (или) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которого возбуждено дело о банкротстве и введена одна из процедур банкротства (далее – участник-банкрот), предусмотренных законодательством о банкротстве, осуществляются с учетом особенностей, установленных настоящим разделом.  …  ЦФР не включает обязательства участника-банкрота по уплате штрафов и денежных сумм, указанных в п. 2.3.3 настоящего Регламента, в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию, за расчетные периоды, которые истекли до возбуждения дела о банкротстве (положение не распространяется на порядок исполнения обязательств поручителя по уплате штрафов и денежных сумм по договорам участника-банкрота).  Субъект оптового рынка обязан незамедлительно уведомить ЦФР, КО, Совет рынка о принятии судом заявления о признании банкротом.  …  При получении информации о введении одной из процедур банкротства в отношении субъекта оптового рынка ЦФР осуществляет следующие действия:   * публикует на сайте ЦФР данную информацию, а также информацию о прекращении исполнения обязательств такого субъекта оптового рынка через уполномоченную кредитную организацию в случаях, предусмотренных настоящим Регламентом; * передает в электронном виде с применением ЭП информацию, указанную в настоящем пункте, Совету рынка и КО в соответствии с приложениями 113а и 113б к настоящему Регламенту.   Начиная с 1 февраля 2021 года ЦФР ежемесячно, не позднее 3 (третьего) числа месяца *m*+1, где *m* – расчетный месяц, формирует и передает КО на бумажном носителе подписанный уполномоченным лицом ЦФР реестр банкротов в стадии конкурсного производства по форме приложения 113г к настоящему Регламенту. Если 3 (третье) число месяца *m*+1 приходится на день, признаваемый в соответствии с законодательством Российской Федерации нерабочим днем, ЦФР должен передать КО указанный в настоящем абзаце реестр банкротов в стадии конкурсного производства в рабочий день, предшествующий 3 (третьему) числу месяца *m*+1.  …  ЦФР публикует информацию о заключении мирового соглашения на сайте ЦФР.  … 21.4 Порядок расчетов при введении в отношении участника-банкрота процедуры конкурсного производства …  21.4.3. Участник-банкрот исполняет обязательства по оплате текущих платежей в сроки, предусмотренные заключенными договорами, и участник-банкрот исполняет обязательства по оплате текущих платежей путем перечисления денежных средств участникам оптового рынка, СО, СР, КО, ЦФР на расчетные счета, указанные в договорах, заключенных на оптовом рынке. Участник оптового рынка СО, СР, КО, ЦФР имеют право сообщить участнику-банкроту иные банковские реквизиты для перечисления денежных средств.  Исполнение участником оптового рынка требований по оплате по договорам, заключенным с участником-банкротом, осуществляется путем перечисления в даты платежа на оптовом рынке, предусмотренные настоящим Регламентом, денежных средств участнику-банкроту на расчетный счет, указанный арбитражным управляющим.  21.4.4. Исполнение обязательств/требований по договорам, заключенным с участником-банкротом, должно быть подтверждено путем предоставления в ЦФР участником-банкротом и участниками оптового рынка, а также ФСК, КО, СО и СР информации и документов, подтверждающих исполнение обязательств, в порядке и сроки, указанные в пп. 19.2, 19.3 настоящего Регламента.  ЦФР информирует кредитора и должника об учете исполнения обязательств путем публикации в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО Отчета о состоянии обязательств, Отчета о состоянии обязательств по оплате неустойки (пени).  … |
| **22** | **22. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ И ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ С УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О ЛИШЕНИИ ПРАВА УЧАСТИЯ В ТОРГОВЛЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ (МОЩНОСТЬЮ) И (ИЛИ) О ЛИШЕНИИ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА** | **22. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ И ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ С СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О ЛИШЕНИИ ПРАВА УЧАСТИЯ В ТОРГОВЛЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ (МОЩНОСТЬЮ) И (ИЛИ) О ЛИШЕНИИ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА** |
| **22.1** | 22.1. Расчеты с участником оптового рынка, в отношении которого в порядке, предусмотренном Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, принято решение о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП и (или) решение о лишении статуса субъекта оптового рынка, осуществляются с учетом особенностей, установленных настоящим разделом.  Совет рынка уведомляет ЦФР не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня принятия Наблюдательным советом Совета рынка решения о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке и (или) решения о лишении статуса субъекта оптового рынка путем направления выписки из протокола Наблюдательного совета Совета рынка.  АО «АТС» не позднее 2 (двух) рабочих дней с 20-го числа каждого месяца передает в ЦФР в электронном виде и письмом, подписанным уполномоченным лицом, перечень субъектов оптового рынка, получивших право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью или лишенных права участия с начала следующего календарного месяца, с указанием групп точек поставки, в том числе включающий:   * участников оптового рынка, лишенных статуса субъекта оптового рынка и права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ними ГТП; * участников оптового рынка, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, ранее лишенных данного права по всем зарегистрированным за ними ГТП (далее – повторное получение права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке).   В течение 3 (трех) рабочих дней после получения перечня участников оптового рынка, указанного выше в настоящем пункте, ЦФР информирует участников оптового рынка о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ними ГТП и (или) о лишении статуса субъекта оптового рынка путем публикации объявления на сайте ЦФР. | 22.1. Расчеты с юридическим лицом, являвшимся участником оптового рынка и (или) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (под «исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии» в целях настоящего раздела понимается субъект оптового рынка в период с момента возникновения у него права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и до даты лишения его статуса субъекта оптового рынка), далее именуемым в настоящем разделе «субъект оптового рынка», в отношении которого в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, принято решение о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП и (или) решение о лишении статуса субъекта оптового рынка, осуществляются с учетом особенностей, установленных настоящим разделом.  Совет рынка уведомляет ЦФР не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня принятия Наблюдательным советом Совета рынка решения о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке и (или) решения о лишении статуса субъекта оптового рынка путем направления выписки из протокола Наблюдательного совета Совета рынка.  АО «АТС» в срок, предусмотренный п. 3.14 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), передает в ЦФР в электронном виде и письмом, подписанным уполномоченным лицом, перечень субъектов оптового рынка, получивших право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью или лишенных права участия с начала следующего календарного месяца, с указанием групп точек поставки, в том числе включающий:   * участников оптового рынка, лишенных статуса субъекта оптового рынка и (или) права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ними ГТП; * участников оптового рынка, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, ранее лишенных данного права по всем зарегистрированным за ними ГТП (далее – повторное получение права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке).   В течение 3 (трех) рабочих дней после получения соответствующей информации, указанной в настоящем пункте, ЦФР публикует объявление о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ними ГТП и (или) о лишении статуса субъекта оптового рынка на своем официальном сайте в сети Интернет. |
| **22.2** | **22.2. Порядок взаимодействия и проведения расчетов с участниками оптового рынка, в отношении которых принято решение о лишении статуса субъекта оптового рынка, за исключением случаев, предусмотренных пп. 22.3, 22.4 настоящего Регламента**  В течение календарного месяца с даты лишения участника статуса субъекта оптового рынка ЦФР осуществляет исполнение обязательств/требований по оплате участника, лишенного статуса субъекта оптового рынка, в порядке, установленном настоящим Регламентом.  В течение календарного месяца с даты лишения участника статуса субъекта оптового рынка ЦФР публикует на сайте АО «АТС» информацию о состоянии расчетов в отношении участника, лишенного статуса субъекта оптового рынка, в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим Регламентом.  Расчет неустойки в отношении данного участника за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций прекращается в соответствии с пунктом 12.5 настоящего Регламента.  Расчет процентов в отношении данного участника за пользование денежными средствами, подлежащих оплате по соглашению о реструктуризации задолженности, прекращается в соответствии с пунктом 18´.9 настоящего Регламента.  В течение 5 (пяти) рабочих дней после получения перечня участников оптового рынка, лишенных статуса субъекта оптового рынка и исключенных из Реестра субъектов оптового рынка, ЦФР направляет участнику, лишенному статуса субъекта оптового рынка, уведомление на бумажном носителе, содержащее следующую информацию:   * о прекращении с первого числа месяца, следующего за месяцем лишения участника статуса субъекта оптового рынка, включения обязательств в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию; * предложение о заключении договоров уступки прав требования во исполнение договоров комиссии, заключенных с данным участником.   С первого числа месяца, следующего за месяцем лишения участника статуса субъекта оптового рынка, обязательства/требования участника не исполняются путем оплаты (зачисления) денежных средств с (на) торгового (-ый) счета (счет), ЦФР прекращает включение обязательств/требований участника, лишенного статуса субъекта оптового рынка, в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию.  ЦФР с первого числа месяца, следующего за месяцем лишения участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка, не осуществляет прекращение обязательств/требований данного участника путем зачета встречного однородного требования, за исключением случаев наличия у участника оптового рынка неисполненных обязательств по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам комиссии, заключенным с ЦФР.  С первого числа месяца, следующего за месяцем лишения участника статуса субъекта оптового рынка, исполнение обязательств/требований по оплате участника, лишенного статуса субъекта оптового рынка, осуществляется путем перечисления денежных средств участнику, лишенному статуса субъекта оптового рынка, участникам оптового рынка – его контрагентам, СО, АО «АТС», ЦФР на расчетные счета, указанные в договорах, заключенных на оптовом рынке. Участник оптового рынка, СО, АО «АТС», ЦФР имеют право сообщить участнику, лишенному статуса субъекта оптового рынка, иные банковские реквизиты для перечисления денежных средств.  С первого числа месяца, следующего за месяцем лишения участника статуса субъекта оптового рынка, ЦФР прекращает публикацию отчетности в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте АО «АТС» в отношении участника, лишенного статуса субъекта оптового рынка.  … | **22.2. Порядок взаимодействия и проведения расчетов с субъектами оптового рынка, в отношении которых принято решение о лишении статуса субъекта оптового рынка, за исключением случаев, предусмотренных пп. 22.3, 22.4 настоящего Регламента**  В течение календарного месяца с даты лишения субъекта оптового рынка статуса субъекта оптового рынка ЦФР осуществляет исполнение обязательств/требований по оплате субъекта оптового рынка, лишенного статуса субъекта оптового рынка, в порядке, установленном настоящим Регламентом.  В течение календарного месяца с даты лишения субъекта оптового рынка статуса субъекта оптового рынка ЦФР публикует на сайте АО «АТС» информацию о состоянии расчетов в отношении субъекта оптового рынка, лишенного статуса субъекта оптового рынка, в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим Регламентом.  Расчет неустойки в отношении данного субъекта оптового рынка за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций прекращается в соответствии с пунктом 12.5 настоящего Регламента.  Расчет процентов в отношении участника оптового рынка, в отношении которого принято решение о лишении его статуса субъекта оптового рынка, за пользование денежными средствами, подлежащих оплате по соглашению о реструктуризации задолженности, прекращается в соответствии с пунктом 18´.9 настоящего Регламента.  В течение 5 (пяти) рабочих дней после получения информации о лишении статуса субъекта оптового рынка и исключении субъекта из Реестра субъектов оптового рынка ЦФР направляет субъекту оптового рынка, лишенному статуса субъекта оптового рынка, уведомление на бумажном носителе, содержащее следующую информацию:   * о прекращении с первого числа месяца, следующего за месяцем лишения субъекта оптового рынка статуса субъекта оптового рынка, включения обязательств в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию; * предложение о заключении договоров уступки прав требования во исполнение договоров комиссии (при наличии неисполненных обязательств по договорам купли-продажи, заключенным в АО «ЦФР» во исполнение договоров комиссии, заключенных с указанным субъектом оптового рынка).   С первого числа месяца, следующего за месяцем лишения субъекта оптового рынка статуса субъекта оптового рынка, обязательства/требования субъекта оптового рынка не исполняются путем оплаты (зачисления) денежных средств с (на) торгового (-ый) счета (счет), ЦФР прекращает включение обязательств/требований субъекта оптового рынка, лишенного статуса субъекта оптового рынка, в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию.  ЦФР с первого числа месяца, следующего за месяцем лишения субъекта оптового рынка статуса субъекта оптового рынка, не осуществляет прекращение обязательств/требований данного субъекта оптового рынка путем зачета встречного однородного требования, за исключением случаев наличия у субъекта оптового рынка неисполненных обязательств по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам комиссии, заключенным с ЦФР.  С первого числа месяца, следующего за месяцем лишения субъекта оптового рынка статуса субъекта оптового рынка, исполнение обязательств/требований по оплате субъекта оптового рынка, лишенного статуса субъекта оптового рынка, осуществляется путем перечисления денежных средств субъекту оптового рынка, лишенному статуса субъекта оптового рынка, его контрагентам, СО, АО «АТС», ЦФР на расчетные счета, указанные в договорах, заключенных на оптовом рынке. Контрагент субъекта оптового рынка, лишенного статуса субъекта оптового рынка, СО, АО «АТС», ЦФР имеют право сообщить субъекту оптового рынка, лишенному статуса субъекта оптового рынка, иные банковские реквизиты для перечисления денежных средств.  С первого числа месяца, следующего за месяцем лишения субъекта оптового рынка статуса субъекта оптового рынка, ЦФР прекращает публикацию отчетности в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте АО «АТС» в отношении субъекта оптового рынка, лишенного статуса субъекта оптового рынка.  … |
| **22.3** | **22.3. Порядок взаимодействия и проведения расчетов с участниками оптового рынка в случае их реорганизации**  22.3.1. Настоящий пункт регламентирует порядок взаимодействия и проведения расчетов с участниками оптового рынка при одновременном выполнении следующих условий:  – в отношении участника оптового рынка принято и вступило в силу решение о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ним ГТП и (или) принято решение о лишении статуса субъекта оптового рынка;  – информация о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности юридического лица – участника оптового рынка путем реорганизации получена ЦФР не позднее окончания календарного месяца, с первого числа которого данный участник лишен статуса субъекта оптового рынка;  – правопреемник реорганизованного участника оптового рынка по обязательствам по договорам на оптовом рынке не является участником оптового рынка.  Не позднее следующего рабочего дня после дня получения ЦФР информации о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о прекращении деятельности юридического лица – участника оптового рынка путем реорганизации расчеты по указанным договорам осуществляются следующим образом:   * обязательства/требования по договорам не исполняются путем оплаты (зачисления) денежных средств с (на) торгового (-ый) счета (счет); * ЦФР прекращает включение обязательств/требований вышеуказанного участника в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию; * исполнение обязательств/требований по договорам осуществляется путем перечисления денежных средств правопреемнику вышеуказанного участника, участникам оптового рынка – его контрагентам, СО, АО «АТС», ЦФР на расчетные счета, указанные в договорах, заключенных на оптовом рынке. Участник оптового рынка, СО, АО «АТС», ЦФР имеют право сообщить вышеуказанному участнику иные банковские реквизиты для перечисления денежных средств.   С даты внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о прекращении деятельности юридического лица – участника оптового рынка путем реорганизации ЦФР прекращает расчет неустойки за нарушение сроков исполнения обязательств в случае наличия кредиторской/дебиторской задолженности у вышеуказанного участника.  В случае если обязательства/требования, в том числе по оплате неустойки, рассчитанной после даты внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц и до дня получения ЦФР информации о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о прекращении деятельности юридического лица – участника оптового рынка путем реорганизации, оплачены полностью или частично, урегулирование вопросов, связанных с произведенной оплатой, производится в двустороннем порядке без участия ЦФР.  С даты прекращения исполнения обязательств/требований по договорам вышеуказанного участника через уполномоченную кредитную организацию ЦФР прекращает публикацию отчетности в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте АО «АТС» в отношении правопреемника вышеуказанного участника. | **22.3. Порядок взаимодействия и проведения расчетов с субъектами оптового рынка в случае их реорганизации**  22.3.1. Настоящий пункт регламентирует порядок взаимодействия и проведения расчетов с субъектами оптового рынка при одновременном выполнении следующих условий:  – в отношении субъекта оптового рынка принято и вступило в силу решение о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ним ГТП (и такой субъект оптового рынка не является исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии) и (или) принято решение о лишении статуса субъекта оптового рынка;  – информация о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности юридического лица – субъекта оптового рынка путем реорганизации получена ЦФР не позднее окончания календарного месяца, с первого числа которого данный субъект оптового рынка лишен статуса субъекта оптового рынка;  – правопреемник реорганизованного субъекта оптового рынка по обязательствам по договорам на оптовом рынке не является участником оптового рынка и (или) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.  Не позднее следующего рабочего дня после дня получения ЦФР информации о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о прекращении деятельности юридического лица – субъекта оптового рынка путем реорганизации расчеты по указанным договорам осуществляются следующим образом:   * обязательства/требования по договорам не исполняются путем оплаты (зачисления) денежных средств с (на) торгового (-ый) счета (счет); * ЦФР прекращает включение обязательств/требований вышеуказанного субъекта оптового рынка в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию; * исполнение обязательств/требований по договорам осуществляется путем перечисления денежных средств правопреемнику вышеуказанного субъекта оптового рынка, субъектам оптового рынка – его контрагентам, СО, АО «АТС», ЦФР на расчетные счета, указанные в договорах, заключенных на оптовом рынке. Контрагенты, СО, АО «АТС», ЦФР имеют право сообщить правопреемнику вышеуказанного субъекта оптового рынка иные банковские реквизиты для перечисления денежных средств.   С даты внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о прекращении деятельности юридического лица – субъекта оптового рынка путем реорганизации ЦФР прекращает расчет неустойки за нарушение сроков исполнения обязательств в случае наличия кредиторской/дебиторской задолженности у вышеуказанного участника.  В случае если обязательства/требования, в том числе по оплате неустойки, рассчитанной после даты внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц и до дня получения ЦФР информации о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о прекращении деятельности юридического лица – субъекта оптового рынка путем реорганизации, оплачены полностью или частично, урегулирование вопросов, связанных с произведенной оплатой, производится в двустороннем порядке без участия ЦФР.  С даты прекращения исполнения обязательств/требований по договорам вышеуказанного субъекта оптового рынка через уполномоченную кредитную организацию ЦФР прекращает публикацию отчетности в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте АО «АТС» в отношении правопреемника вышеуказанного субъекта оптового рынка. |
| **22.4** | **22.4. Порядок взаимодействия и проведения расчетов с участниками оптового рынка, в отношении которых принято решение о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ними ГТП, за исключением случая, предусмотренного п. 22.3 настоящего Регламента**  22.4.1. В течение календарного месяца с даты лишения участника оптового рынка права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП ЦФР осуществляет исполнение обязательств/требований по оплате такого участника в порядке, установленном настоящим Регламентом.  ... | **22.4. Порядок взаимодействия и проведения расчетов с участниками оптового рынка, в отношении которых принято решение о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ними ГТП, за исключением случая, предусмотренного п. 22.3 настоящего Регламента**  Особенности, предусмотренные настоящим пунктом, распространяются на участников оптового рынка, лишенных права участия в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении всех зарегистрированных за ними ГТП и при этом не являющихся исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.  22.4.1. В течение календарного месяца с даты лишения участника оптового рынка права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП ЦФР осуществляет исполнение обязательств/требований по оплате такого участника в порядке, установленном настоящим Регламентом.  ... |
| **22.5** | 22.5. В случаях, когда в соответствии с пп. 22.2, 22.3 или п. 22.4 настоящего Регламента обязательства/требования участника оптового рынка не исполняются путем оплаты (зачисления) денежных средств с (на) торгового (-ый) счета (счет), проведение расчетов с данным участником оптового рынка в двустороннем порядке либо прекращение указанных обязательств/требований иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации, должны быть подтверждены вышеуказанным участником оптового рынка и (или) его контрагентом в порядке и сроки, указанные в пп. 19.2, 19.3 настоящего Регламента.  В случае если после лишения участника оптового рынка права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ним ГТП в отношении такого участника был прекращен (расторгнут) Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, ранее заключенный с данным участником, то такой участник оптового рынка должен предоставить в ЦФР документы, подтверждающие осуществление расчетов по обязательствам/требованиям на оптовом рынке в двустороннем порядке или прекращение указанных обязательств/требований иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации, в период после прекращения (расторжения) указанного Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала месяца, в котором участником оптового рынка повторно получено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.  До предоставления в установленном в настоящем пункте порядке информации, подтверждающей проведенные расчеты, соответствующие обязательства/требования участника оптового рынка учитываются ЦФР как неисполненные.  ЦФР на основании письменного запроса участника оптового рынка, лишенного статуса субъекта оптового рынка и исключенного из Реестра субъектов оптового рынка и (или) лишенного права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ним ГТП, предоставляет такому участнику не позднее 3 (трех) рабочих дней после получения соответствующего запроса информацию о размере обязательств/требований такого участника по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг инфраструктурных организаций, а также неустойки (пени, штрафов), которые учтены ЦФР как неисполненные. | 22.5. В случаях, когда в соответствии с пп. 22.2, 22.3 или п. 22.4 настоящего Регламента обязательства/требования субъекта оптового рынка не исполняются путем оплаты (зачисления) денежных средств с (на) торгового (-ый) счета (счет), проведение расчетов с данным субъектом оптового рынка в двустороннем порядке либо прекращение указанных обязательств/требований иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации, должны быть подтверждены вышеуказанным субъектом оптового рынка и (или) его контрагентом в порядке и сроки, указанные в пп. 19.2, 19.3 настоящего Регламента.  В случае если после лишения субъекта оптового рынка права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ним ГТП или статуса субъекта оптового рынка в отношении такого субъекта оптового рынка был прекращен (расторгнут) *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка*, ранее заключенный с данным субъектом, то такой субъект оптового рынка должен предоставить в ЦФР документы, подтверждающие осуществление расчетов по обязательствам/требованиям на оптовом рынке в двустороннем порядке или прекращение указанных обязательств/требований иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации, в период после прекращения (расторжения) указанного *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала месяца, с которого субъектом оптового рынка получено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке и (или) право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.  До предоставления в установленном в настоящем пункте порядке информации, подтверждающей проведенные расчеты, соответствующие обязательства/требования субъекта оптового рынка учитываются ЦФР как неисполненные.  ЦФР на основании письменного запроса субъекта оптового рынка, лишенного статуса субъекта оптового рынка и исключенного из Реестра субъектов оптового рынка и (или) лишенного права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ним ГТП, предоставляет такому субъекту не позднее 3 (трех) рабочих дней после получения соответствующего запроса информацию о размере обязательств/требований такого субъекта по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, услуг инфраструктурных организаций, а также неустойки (пени, штрафов), которые учтены ЦФР как неисполненные. |
| **22.6** | 22.6. Начиная с первого рабочего дня месяца, в котором участником оптового рынка повторно получено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, при наличии неисполненных обязательств/требований такого участника оптового рынка по договорам, заключенным на оптовом рынке, за расчетные периоды до даты, с которой он был лишен права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ним ГТП, ЦФР осуществляет следующие действия:  – включает неисполненные обязательства/требования такого участника оптового рынка по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг инфраструктурных организаций, а также неустойки (пени, штрафов) в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию;  – возобновляет расчет неустойки в отношении неисполненных обязательств/требований такого участника оптового рынка по договорам, заключенным на оптовом рынке, в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом.  В случае если обязательства/требования, указанные в настоящем пункте, были исполнены полностью или частично в двустороннем порядке, при этом в ЦФР не были предоставлены документы, подтверждающие произведенное исполнение, до первого рабочего дня месяца, в котором участником оптового рынка повторно получено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, в связи с чем указанные обязательства/требования были включены в Сводный реестр платежей, урегулирование вопросов, связанных с произведенной оплатой и возвратом излишне уплаченных денежных средств, производится участником оптового рынка, указанным в настоящем пункте, и его контрагентом в двустороннем порядке без участия ЦФР. | 22.6. Начиная с первого рабочего дня месяца, в котором субъектом оптового рынка, лишенным права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ним ГТП, обязательства/требования которого ЦФР прекратил включать в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию в соответствии с настоящим разделом, повторно получено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке и (или) получено право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, при наличии неисполненных обязательств/требований такого субъекта оптового рынка по договорам, заключенным на оптовом рынке, за расчетные периоды до даты, с которой он был лишен права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ним ГТП, ЦФР осуществляет следующие действия:  – включает неисполненные обязательства/требования такого субъекта оптового рынка по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг инфраструктурных организаций, а также неустойки (пени, штрафов) в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию;  – возобновляет расчет неустойки в отношении неисполненных обязательств/требований такого субъекта оптового рынка по договорам, заключенным на оптовом рынке, в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом.  В случае если обязательства/требования, указанные в настоящем пункте, были исполнены полностью или частично в двустороннем порядке, при этом в ЦФР не были предоставлены документы, подтверждающие произведенное исполнение, до первого рабочего дня месяца, в котором субъектом оптового рынка повторно получено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, в связи с чем указанные обязательства/требования были включены в Сводный реестр платежей, урегулирование вопросов, связанных с произведенной оплатой и возвратом излишне уплаченных денежных средств, производится субъектом оптового рынка, указанным в настоящем пункте, и его контрагентом в двустороннем порядке без участия ЦФР. |
| **22.7** | 22.7. ЦФР ежегодно до 31 марта прекращает учет неисполненных обязательств/требований по оплате и исключает из отчетов, предусмотренных разделом 9 настоящего Регламента, а также из иных документов, содержащих информацию о сумме задолженности участника оптового рынка, сведения об обязательствах/требованиях в случае, если в отношении участника оптового рынка, принято и вступило в силу решение о лишении статуса субъекта оптового рынка 5 (пять) и более лет назад, за исключением:   * обязательств/требований по договорам комиссии, заключенным с АО «ЦФР», и договорам купли-продажи, заключенным во исполнение указанных договоров комиссии, права требования по которым не были переданы комитентам по договорам уступки прав требования (цессии);   … | 22.7. ЦФР ежегодно до 31 марта прекращает учет неисполненных обязательств/требований по оплате и исключает из отчетов, предусмотренных разделом 9 настоящего Регламента, а также из иных документов, содержащих информацию о сумме задолженности субъекта оптового рынка, сведения об обязательствах/требованиях в случае, если в отношении субъекта оптового рынка, принято и вступило в силу решение о лишении статуса субъекта оптового рынка 5 (пять) и более лет назад, за исключением:   * обязательств/требований по договорам комиссии, заключенным с ЦФР, и договорам купли-продажи, заключенным во исполнение указанных договоров комиссии, права требования по которым не были переданы комитентам по договорам уступки прав требования (цессии);   … |
| **29.1.3** | …  Для целей определения составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также для формирования аналитического отчета определяется сумма стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных участнику оптового рынка *j* в ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z* по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z* части совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, определяемой для участника оптового рынка *j*, одновременно являющегося в одной ценовой зоне *z* исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления и покупателем электрической энергии и мощности, в расчетом периоде *m*:  … | …  Для целей определения составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также для формирования аналитического отчета определяется сумма стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных участнику оптового рынка *j* в ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z* по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z* части совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, определяемой для участника оптового рынка *j*, одновременно являющегося в одной ценовой зоне *z* исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления и покупателем электрической энергии и мощности, в расчетом периоде *m*:  … |
| **Приложение 89** | **Приложение 89**  **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по уплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности**  Расчеты по обязательствам участников и (или) субъектов оптового рынка по уплате:  … | **Приложение 89**  **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по уплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности и договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**  Расчеты по обязательствам участников и (или) субъектов оптового рынка по уплате:  … |

**Действующая редакция**

**Приложение 167.5**

**Реестр штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг**

**по управлению изменением режима потребления**

**за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника (субъекта) ОРЭМ – плательщика <trader-supplier-code>** | **Код участника ОРЭМ – получателя <trader-consumer-code>** | **Размер штрафа, руб. <payment-amount>** | **Номер договора поручительства <guarant-agr>** | **Дата договора поручительства <guarant-date>** | **Код участника оптового рынка – поручителя**  **<guarant-code>** | **Ценовая зона**  **<price-zone>** | **Период оказания услуги по управлению изменением режима потребления**  **<selection-period>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 167.6**

**Реестр денежных сумм, обусловленных отказом от частичного (полного) исполнения**

**договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника (субъекта) ОРЭМ – плательщика <trader-supplier-code>** | **Код участника ОРЭМ – получателя <trader-consumer-code>** | **Денежная сумма, руб. <payment-amount>** | **Номер договора поручительства <guarant-agr>** | **Дата договора поручительства <guarant-date>** | **Код участника оптового рынка – поручителя**  **<guarant-code>** | **Ценовая зона**  **<price-zone>** | **Период оказания услуги по управлению изменением режима потребления**  **<selection-period>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 167.5**

**Реестр штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг**

**по управлению изменением режима потребления**

**за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника (субъекта) ОРЭМ – плательщика <trader-supplier-code>** | **Код участника ОРЭМ – получателя <trader-consumer-code>** | **Размер штрафа, руб. <payment-amount>** | **Номер договора поручительства <guarant-agr>** | **Дата договора поручительства <guarant-date>** | **Код участника оптового рынка – поручителя**  **<guarant-code>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 167.6**

**Реестр денежных сумм, обусловленных отказом от частичного (полного) исполнения**

**договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника (субъекта) ОРЭМ – плательщика <trader-supplier-code>** | **Код участника ОРЭМ – получателя <trader-consumer-code>** | **Денежная сумма, руб. <payment-amount>** | **Номер договора поручительства <guarant-agr>** | **Дата договора поручительства <guarant-date>** | **Код участника оптового рынка – поручителя**  **<guarant-code>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) | |
|  | **Добавить** | **Агрегированный объект управления (АОУ)** | Объект регулирования или совокупность данных объектов, сформированные агрегатором управления изменением режима потребления, или объекты регулирования потребителя электрической энергии – субъекта оптового рынка, сформированные для целей использования при оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. |
| **ДОН** | Добровольное ограничение нагрузки. |  | **Исключить** |
| **Обязательство/требование по оплате** | Денежная сумма, подлежащая оплате Участником/Участнику оптового рынка в Дату платежа, установленную в соответствующем договоре, заключенном Участником на оптовом рынке. | **Обязательство/требование по оплате** | Денежная сумма, подлежащая оплате Субъектом/Субъекту оптового рынка в Дату платежа, установленную в соответствующем договоре, заключенном Субъектом на оптовом рынке. |
| **Операционные сутки** | Интервал времени, равный 24 (двадцати четырем) астрономическим часам, начинающийся в 00 (ноль) часов 00 (ноль) минут 00 (ноль) секунд:  – по московскому времени для первой и второй ценовых зон, неценовых зон НЦЗК, НЦЗА и Калининградской области,  – по хабаровскому времени – для второй неценовой зоны,  в определенную календарную дату, в течение которой происходит производство/потребление электроэнергии, проданное/купленное в торговые сутки. | **Операционные сутки** | Интервал времени, равный 24 (двадцати четырем) астрономическим часам, начинающийся в 00 (ноль) часов 00 (ноль) минут 00 (ноль) секунд:  – по московскому времени для первой и второй ценовых зон, неценовых зон НЦЗК, НЦЗА и Калининградской области,  – по хабаровскому времени – для второй неценовой зоны,  в определенную календарную дату, в течение которой происходит производство/потребление электроэнергии, проданное/купленное в торговые сутки, а также снижение потребления электроэнергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. |
|  | **Добавить** | **Отбор ресурса по управлению изменением режима потребления** | Конкурентный отбор субъектов оптового рынка в качестве исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием агрегированных объектов управления. |
|  | **Добавить** | **Право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием агрегированного объекта управления** | Право субъекта оптового рынка оказывать услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием агрегированного объекта управления, предоставляемое на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления при условии, что указанный агрегированный объект управления отобран по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления. |
| **Переходный период** | Период времени до вступления в силу в полном объеме Федерального закона от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике». |  | **Исключить** |
| **Расчетный период** | Единый для всех Участников оптового рынка период времени, установленный договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для определения размеров обязательств (требований) по оплате электрической энергии (мощности). | **Расчетный период** | Единый для всех субъектов оптового рынка период времени, установленный Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для определения размеров обязательств (требований) по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ УЧАСТИЯ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ (Приложение № 19.9.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **2.4.7** | Заявка должна содержать значения следующих параметров:  …   * для участия в долгосрочном отборе ресурса − почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году *X*, на который проводится отбор ресурса;   … | Заявка должна содержать значения следующих параметров:  …   * для участия в долгосрочном отборе ресурса − почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении всего года *X*, на который проводится отбор ресурса;   … |
| **4.2.1.1** | Субъект оптового рынка в целях выполнения требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по управлению изменением режима потребления вправе предоставить поручительство третьего лица – участника оптового рынка (далее – поручитель), не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, а также соответствующего следующим условиям:   1. для долгосрочного отбора ресурса на год *X* – по состоянию на 1-е число месяца, в котором СО опубликована информация о проведении отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Регламента, поручителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении ГТП объектов генерации, суммарная установленная мощность которых равна либо превышает 500 МВт; 2. для краткосрочного отбора ресурса на квартал Q – объем ответственности поручителя () соответствует следующему условию:   ,  где:  – объем ответственности поручителя, заявляемый участником отбора *i* и поручителем *j* в соответствии с п. 4.2.1.2 настоящего Регламента;  … | Субъект оптового рынка в целях выполнения требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по управлению изменением режима потребления вправе предоставить поручительство третьего лица – участника оптового рынка (далее – поручитель), не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, а также соответствующего следующим условиям:   1. для долгосрочного отбора ресурса на год *X* – по состоянию на 1-е число месяца, в котором СО опубликована информация о проведении отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Регламента, поручителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении ГТП объектов генерации, суммарная установленная мощность которых равна либо превышает 500 МВт; 2. для краткосрочного отбора ресурса на квартал Q – объем ответственности поручителя () соответствует следующему условию:   ,  где:  – объем ответственности поручителя, заявляемый участником отбора *i* и поручителем *j* в отношении ценовой зоны *z* в соответствии с п. 4.2.1.2 настоящего Регламента;  **…** |
| **4.2.2.3** | ЦФР не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты публикации СО информации для целей проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в соответствии с п. 2.2.1 настоящего Регламента передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву (далее – реестр заключенных агентских договоров). | **Удалить пункт** |
| **4.2.2.4** | 4.2.2.4. Аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  … | 4.2.2.3. Аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  … |
| **4.2.2.5** | 4.2.2.5. ЦФР принимает предоставленный аккредитив при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива получено ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву не позднее чем за 12 рабочих дней до даты начала срока подачи (приема) заявок на отбор ресурса по управлению изменением режима потребления и аккредитив соответствует требованиям, указанным в п. 4.2.2.4 настоящего Регламента. В случае несоответствия аккредитива указанным требованиям, ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива.  … | 4.2.2.4. ЦФР принимает предоставленный аккредитив при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива получено ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву не позднее чем за 12 рабочих дней до даты начала срока подачи (приема) заявок на отбор ресурса по управлению изменением режима потребления и аккредитив соответствует требованиям, указанным в п. 4.2.2.3 настоящего Регламента. В случае несоответствия аккредитива указанным требованиям, ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива.  … |
| **4.2.2.6** | 4.2.2.6. В случае если субъект оптового рынка, заключивший Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву, не был указан в Реестре субъектов оптового рынка, АОУ которых были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении ценовой зоны, указанной в аккредитиве, полученном ЦФР в соответствии с п. 4.3. настоящего Регламента, то ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. | 4.2.2.5. В случае если субъект оптового рынка, заключивший Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву, не был указан в Реестре субъектов оптового рынка, АОУ которых были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении ценовой зоны, указанной в аккредитиве, полученном ЦФР в соответствии с п. 4.3.1 настоящего Регламента, то ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. |
| **4.2.2.7** | 4.2.2.7. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву от имени новых покупателей КО направляет ЦФР по одному подлинному экземпляру подписного листа к каждому из подписанных соглашений и реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву (в электронном виде с ЭП по форме приложения 5.7.1 к настоящему Регламенту). | 4.2.2.6. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву, от имени новых заказчиков КО направляет ЦФР по одному экземпляру подписного листа к каждому из подписанных соглашений и реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву (в электронном виде с ЭП по форме приложения 5.7.1 к настоящему Регламенту). |
| **4.2.2.7** | **Добавить пункт** | В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву, от имени новых заказчиков КО направляет соответствующему исполнителю по одному подлинному экземпляру подписного листа к каждому из подписанных соглашений. |
| **4.2.3.5** | В случае если субъект оптового рынка, заключивший Соглашение о порядке расчетов по БГ, не был указан в Реестре субъектов оптового рынка, АОУ которых были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении ценовой зоны, указанной в банковской гарантии, полученном ЦФР в соответствии с п. 4.3 к настоящему Регламенту, то ЦФР направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, отказ от своих прав по банковской гарантии. | В случае если субъект оптового рынка, заключивший Соглашение о порядке расчетов по БГ, не был указан в Реестре субъектов оптового рынка, АОУ которых были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении ценовой зоны, указанной в банковской гарантии, полученном ЦФР в соответствии с п. 4.3.1 к настоящему Регламенту, то ЦФР направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, отказ от своих прав по банковской гарантии. |
| **4.2.3.6** | В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР Соглашений о порядке расчетов по БГ от имени новых покупателей КО направляет ЦФР по одному подлинному экземпляру подписного листа к каждому из подписанных соглашений и реестр заключенных соглашений о порядке расчетов по БГ. Реестр заключенных соглашений направляется КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 5.11.1 к настоящему Регламенту. | В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР Соглашений о порядке расчетов по БГ от имени новых заказчиков КО направляет ЦФР по одному экземпляру подписного листа к каждому из подписанных соглашений и реестр заключенных соглашений о порядке расчетов по БГ. Реестр заключенных соглашений направляется КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 5.11.1 к настоящему Регламенту. |
| **4.2.3.7** | **Добавить пункт** | В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР Соглашений о порядке расчетов по БГ от имени новых заказчиков КО направляет соответствующему исполнителю по одному подлинному экземпляру подписного листа к каждому из подписанных соглашений. |
| **4.3** | **Добавить пункт** | ЦФР не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты публикации СО информации для целей проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в соответствии с п. 2.2.1 настоящего Регламента передает КО реестр агентских договоров по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности (в электронном виде с ЭП по форме приложения 5.4 к настоящему Регламенту). |
|  | 4.3. КО не позднее 3 (третьего) рабочего дня месяца, следующего за месяцем проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления направляет в ЦФР Реестр субъектов оптового рынка, АОУ которых были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии (в согласованном формате на бумажном носителе по форме приложения 5.9 к настоящему Регламенту). | 4.3.1. КО не позднее 3 (третьего) рабочего дня месяца, следующего за месяцем проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления направляет в ЦФР Реестр субъектов оптового рынка, АОУ которых были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии (в согласованном формате на бумажном носителе по форме приложения 5.9 к настоящему Регламенту). |
| **4.4** | **4.4.** **Основания предоставления нового обеспечения по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, заключенному по итогам долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  Исполнитель услуг по управлению изменением режима потребления обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, заключенному по итогам долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, если произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 4.4.1–4.4.8 настоящего Регламента.  Непредоставление нового обеспечения в случаях, предусмотренных настоящим пунктом, влечет взыскание с исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления денежной суммы согласно договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.  …  4.4.5. Если до истечения года оказания услуги по управлению изменением режима потребления на основании совершения сделки поручителем, обеспечивающим исполнение обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, объекты генерации, в отношении которых поручителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего суммарная установленная мощность в отношении ГТП объектов генерации, по которым поручителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, становится менее 500 МВт. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее даты возникновения у участника оптового рынка, которому передаются объекты генерации, права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации.  Если поручителем заявлено намерение передать права и обязанности продавца по своему объекту генерации и предоставлены все документы в отношении соответствующих ГТП, предусмотренные приложением 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты окончания проверки предоставленных документов (в случае если результаты проверки всех указанных документов правопреемника являются положительными) направляет уведомление исполнителю услуг по управлению изменением режима потребления о необходимости предоставить новое обеспечение.  **Далее нумерацию пунктов 4.4.6-4.4.8 изменить на 4.4.5-4.4.7** | **4.4.** **Основания предоставления нового обеспечения по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, заключенному по итогам долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  Исполнитель услуг по управлению изменением режима потребления обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, заключенному по итогам долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, если произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 4.4.1–4.4.7 настоящего Регламента.  Непредоставление нового обеспечения в случаях, предусмотренных настоящим пунктом, влечет взыскание с исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления денежной суммы согласно договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.  …  **Далее нумерацию пунктов 4.4.6-4.4.8 изменить на 4.4.5-4.4.7** |
| **5.4.2** | 5.4.2. Подтверждение обеспечения возможности снижения потребления электрической энергии АОУ в сутки *X* в соответствии с заданным графиком осуществления снижения потребления электрической энергии осуществляется в два этапа:  - первый этап: подтверждение готовности агрегированным объектом управления к снижению потребления в сутки *X*-1;  - второй этап: подтверждение готовности агрегированным объектом управления , объектами регулирования OR и расчет показателя неготовности осуществляются в сутки *X*+3, где *X*, *X*+1, *X*+2, *X*+3 – рабочие дни. | 5.4.2. Подтверждение обеспечения возможности снижения потребления электрической энергии АОУ в сутки *X* в соответствии с заданным графиком осуществления снижения потребления электрической энергии осуществляется в два этапа:  - первый этап: подтверждение готовности агрегированным объектом управления к снижению потребления в сутки *X*-1;  - второй этап: предварительное подтверждение готовности агрегированным объектом управления , объектами регулирования *OR* и расчет показателя неготовности осуществляются в сутки *X*+3, где *X*, *X*+1, *X*+2, *X*+3 – рабочие дни. Итоговое подтверждение готовности агрегированным объектом управления , объектами регулирования OR и расчет показателя неготовности осуществляются до 10 (десятого) числа месяца *m*+1, где *m* – расчетный месяц. |
| **5.4.3.1** | 5.4.3.1. АОУ AR признается неготовым осуществлять снижение потребления в час h суток X на первом этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  …  в)значения заявленного графика нагрузки АОУ *AR* в ГТП *q* (ниже, чем распределенный по отношению к совокупности объектов регулирования в ГТП *q* часовой плановый объем снижения потребления АОУ , определенный в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Регламента (, для 7 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  , ;  г) все объекты регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR* признаны неготовыми осуществлять снижение потребления на данном этапе подтверждения готовности;  … | 5.4.3.1. АОУ AR признается неготовым осуществлять снижение потребления во все часы *h* суток *X* на первом этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  …  в)значения заявленного графика нагрузки АОУ *AR* в ГТП *q* (ниже, чем распределенный по отношению к совокупности объектов регулирования в ГТП *q* часовой плановый объем снижения потребления АОУ , определенный в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Регламента (, для 7 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки суток *Х*, определенные СО:  , ;  г) все объекты регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR* признаны неготовыми в сутки *Х* осуществлять снижение потребления на данном этапе подтверждения готовности;  … |
| **5.4.3.2** | 5.4.3.2. Объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в рассматриваемый час *h* суток *X* на первом этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  а) в случае если СО было принято решение о невозможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования *OR*, а соответствующим субъектом оптового рынка не был выбран иной метод определения объема снижения потребления объекта регулирования *OR* в соответствии с п. 6.1.2 приложения 8 к настоящему Регламенту или если осуществить выбор иного метода определения объема снижения потребления объекта регулирования *OR* в соответствии с п. 5.4.10.11 настоящего Регламента не представляется возможным;  б) значения заявленного графика нагрузки объекта регулирования *OR* (если в составе АОУ *AR* один объект регулирования *OR*) ниже, чем часовой плановый объем снижения потребления АОУ , определенный в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Регламента (, объем снижения потребления АОУ *AR* для 7 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  , . | 5.4.3.2. Объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления во все часы *h* суток *X* на первом этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  а) в случае если СО было принято решение о невозможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования *OR*, а соответствующим субъектом оптового рынка не был выбран иной метод определения объема снижения потребления объекта регулирования *OR* в соответствии с п. 6.1 приложения 8 к настоящему Регламенту или если осуществить выбор иного метода определения объема снижения потребления объекта регулирования *OR* в соответствии с п. 5.4.10.11 настоящего Регламента не представляется возможным;  б) значения заявленного графика нагрузки объекта регулирования *OR* (если в составе АОУ *AR* один объект регулирования *OR*) ниже, чем часовой плановый объем снижения потребления АОУ , определенный в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Регламента (, объем снижения потребления АОУ *AR* для 7 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки суток *Х*, определенные СО:  , . |
| **5.4.4** | 5.4.4. АОУ *AR* в отношении ГТП *q* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  а) совокупное фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии объектов регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR* в час *h* суток *X* ниже, чем распределенный по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часовой плановый объем снижения потребления АОУ для 7 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, если объем снижения потребления АОУ в отношении ГТП *q* определяется методом «график базовой нагрузки» или методом «заявленный график нагрузки» в соответствии с п. 5.4.10.9 настоящего Порядка:    ,  ,  – объем потребления электроэнергии объекта регулирования *OR* в час *h* по данным коммерческого учета электроэнергии;  б) совокупное фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h* суток *X* объектов регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR*, объем снижения потребления которого определяется с использованием метода «заявленный график нагрузки», отличается от заявленного в час *h* суток *Х* графика нагрузки на 20 % и более от распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часового планового объема снижения потребления АОУ для 5 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ; ,  – заявленный объем потребления в час *h* по методу «заявленный график нагрузки» объектов регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR*;    в) соответствующий субъект оптового рынка не обеспечил формирование окна для расчета графика базовой нагрузки для АОУ *AR* в отношении рассматриваемых суток в соответствии с приложением 8 к настоящему Регламенту;  г) все объекты регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR* признаны неготовыми осуществлять снижение потребления на данном этапе подтверждения готовности в соответствии в п. 5.4.5 настоящего Регламента.  Если АОУ в отношении ГТП *q* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, то максимальный объем снижения потребления электрической энергии, отнесенный к агрегированному объекту управления *AR* в отношении данной ГТП *q* . | 5.4.4. АОУ *AR* в отношении ГТП *q* признается неготовым осуществлять снижение потребления во все часы *h* суток *Х* на втором этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  а) совокупное фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии объектов регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR* в час *h* суток *X* ниже, чем распределенный по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часовой плановый объем снижения потребления АОУ для 7 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки суток *Х*, определенные СО, если объем снижения потребления АОУ в отношении ГТП *q* определяется методом «график базовой нагрузки» или методом «заявленный график нагрузки» в соответствии с п. 5.4.10.9 настоящего Порядка:  ,  ,  – объем потребления электроэнергии объекта регулирования *OR* в час *h* по данным коммерческого учета электроэнергии;  б) совокупное фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h* суток *X* объектов регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR*, объем снижения потребления которого определяется с использованием метода «заявленный график нагрузки», отличается от заявленного в час *h* суток *Х* графика нагрузки на 20 % и более от распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часового планового объема снижения потребления АОУ для 5 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки суток *Х*, определенные СО:  ; ,  – заявленный объем потребления в час *h* по методу «заявленный график нагрузки» объектов регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR*;  в) соответствующий субъект оптового рынка не обеспечил формирование окна для расчета графика базовой нагрузки для АОУ *AR* в отношении рассматриваемых суток *Х* в соответствии с приложением 8 к настоящему Регламенту;  г) все объекты регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR* признаны неготовыми в сутки *Х* осуществлять снижение потребления на данном этапе подтверждения готовности в соответствии в п. 5.4.5 настоящего Регламента.  Если АОУ в отношении ГТП *q* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, то максимальный объем снижения потребления электрической энергии, отнесенный к агрегированному объекту управления *AR* в отношении данной ГТП *q* . |
| **5.4.5** | 5.4.5. Объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в рассматриваемый час *h* суток *Х* на втором этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  а) соответствующим субъектом оптового рынка в отношении данного объекта регулирования *OR* не обеспечено предоставление результатов измерений электроэнергии со статусом «коммерческая информация», принятых КО, на рассматриваемые сутки *X* в соответствии с требованиями, предусмотренными Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  б) соответствующий субъект оптового рынка уведомил СО о нехарактерном графике потребления объекта регулирования *OR* в рассматриваемые сутки *X* в порядке, установленном *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  в) фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h* суток *X* объекта регулирования *OR*, объем снижения потребления которого определяется с использованием метода «заявленный график нагрузки», отличается от заявленного в час *h* суток *Х* графика нагрузки на 20 % и более от отобранного объема снижения потребления электрической энергии этого АОУ (если в составе агрегированного объекта управления *AR* только один данный объект регулирования *OR*):  ,  или индикативного объема снижения потребления этого объекта регулирования *OR* (если в составе АОУ *AR* два и более объекта регулирования) для 5 и более часов из диапазона часов с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ,  – объем снижения ОР, определенный в соответствии с п. 8.4 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  г) для любого выбранного метода в соответствии с п. 5.4.10.6 настоящего Порядка, для 7 и более часов из диапазона часов с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, фактическое потребление электроэнергии в час *h* суток *X* объекта регулирования *OR* ниже одной из следующих величин:  …    д) в отношении объекта регулирования *OR* СО получена информация от КО о неактуальности регистрационной информации, представленной субъектом оптового рынка в отношении данного объекта регулирования. С момента получения СО сведений об актуализации субъектом оптового рынка соответствующей регистрационной информации регистрация неготовности в отношении этого объекта регулирования *OR* по указанному в настоящем подпункте основании СО прекращается;  …  ж) в отношении объекта регулирования *OR* СО получена информация от КО об истечении (изменении) срока подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка, определяемого в соответствии с требованиями *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или *Регламента проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). С момента получения СО сведений от КО о подтверждении соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка регистрация неготовности в отношении этого объекта регулирования OR по указанному в настоящем подпункте основанию СО прекращается;    з) в отношении объекта регулирования *OR* СО получена информация от КО о выявленном в порядке, установленном *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), несоответствии системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка. Регистрация неготовности прекращается с момента получения СО сведений от КО о подтверждении соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка (кроме случаев, когда вышеуказанное несоответствие системы учета выявлено повторно в течение периода, равного 12 месяцам). В случае выявления повторного несоответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка в течение периода, равного 12 месяцам, регистрация неготовности прекращается с момента получения СО сведений от КО о подтверждении соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка, но не ранее завершения периода дисквалификации, определяемого в соответствии с *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  …    к) соответствующий субъект оптового рынка не обеспечил формирование окна для расчета графика базовой нагрузки или значений условной максимальной нагрузки для объекта регулирования *OR* в отношении рассматриваемых суток в соответствии с приложением 8 к настоящему Регламенту.  Если объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, то . | 5.4.5. Объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления во все часы *h* суток *Х* на втором этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  а) соответствующим субъектом оптового рынка в отношении данного объекта регулирования *OR* не обеспечено предоставление результатов измерений электроэнергии со статусом «коммерческая информация», принятых КО, за любой из получасовых интервалов времени, относящихся к часам суток *X*, в соответствии с требованиями, предусмотренными Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  б) соответствующий субъект оптового рынка уведомил СО о нехарактерном графике потребления объекта регулирования *OR* в рассматриваемые сутки *X* в порядке, установленном *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  в) фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h* суток *X* объекта регулирования *OR*, объем снижения потребления которого определяется с использованием метода «заявленный график нагрузки», отличается от заявленного в час *h* суток *Х* графика нагрузки на 20 % и более от отобранного объема снижения потребления электрической энергии этого АОУ (если в составе агрегированного объекта управления *AR* только один данный объект регулирования *OR*):  ,  или индикативного объема снижения потребления этого объекта регулирования *OR* (если в составе АОУ *AR* два и более объекта регулирования) для 5 и более часов из диапазона часов с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки суток *Х*, определенные СО:  ,  – объем снижения ОР, определенный в соответствии с п. 8.4 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  г) для любого выбранного метода в соответствии с п. 5.4.10.6 настоящего Порядка, для 7 и более часов из диапазона часов с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки суток Х, определенные СО, фактическое потребление электроэнергии в час *h* суток *X* объекта регулирования *OR* ниже одной из следующих величин:  …  д) в отношении объекта регулирования *OR* СО получена информация от КО о неактуальности регистрационной информации. Регистрация неготовности в отношении объекта регулирования OR по указанному в настоящем подпункте основанию устанавливается с даты регистрации КО признака неактуальности регистрационной информации. Прекращение регистрации неготовности по указанному в настоящем подпункте основанию устанавливается с даты регистрации КО признака актуальности регистрационной информации.  …  ж) в отношении объекта регулирования *OR* СО получена информация от КО об истечении (изменении) срока подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка, определяемого в соответствии с требованиями *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или *Регламента проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Регистрация неготовности в отношении объекта регулирования OR по указанному в настоящем подпункте основанию устанавливается с даты, следующей после даты истечения срока подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка. Прекращение регистрации неготовности по указанному в настоящем подпункте основанию устанавливается с даты вступления в действие актуального перечня средств измерений (макет 60002);  з) в отношении объекта регулирования *OR* СО получена информация от КО о выявленном в порядке, установленном *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), несоответствии системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка. Регистрация неготовности в отношении объекта регулирования OR по указанному в настоящем подпункте основанию устанавливается с даты, следующей после даты регистрации протокола проверки системы учета электроэнергии. Прекращение регистрации неготовности по указанному в настоящем подпункте основанию устанавливается с даты вступления в действие актуального перечня средств измерений (макет 60002) (кроме случаев, когда вышеуказанное несоответствие системы учета выявлено повторно в течение периода, равного 12 месяцам). В случае выявления повторного несоответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка в течение периода, равного 12 месяцам, регистрация неготовности прекращается с даты вступления в действие актуального перечня средств измерений (макет 60002), но не ранее завершения периода дисквалификации, определяемого в соответствии с *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  …  к) соответствующий субъект оптового рынка не обеспечил формирование окна для расчета графика базовой нагрузки или значений условной максимальной нагрузки для объекта регулирования *OR* в отношении рассматриваемых суток *Х* в соответствии с приложением 8 к настоящему Регламенту.  Если объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, то . |
| **5.4.9** | *…*  *n* – событие снижения потребления АОУ по отношению к совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, в рамках которого подтверждена готовность по первому этапу согласно п. 5.4.2 и = 0;  *n*' – событие снижения потребления АОУ по отношению к совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, в рамках которого не подтверждена готовность по первому этапу согласно п. 5.4.2 и ≠ 0;  … | *…*  *n* – событие снижения потребления АОУ по отношению к совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, в рамках которого подтверждена готовность согласно п. 5.4.2. и = 0;  *n*' – событие снижения потребления АОУ по отношению к совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, в рамках которого не подтверждена готовность согласно п. 5.4.2. и ≠ 0;  … |
| **5.4.10** | 5.4.10. Порядок определения объема фактического снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления.  Определение объема фактического снижения потребления в час *h* суток *Х* осуществляется в сутки *X*+3, где *X*, *X*+1, *X*+2, *Х*+3 – рабочие дни, при наступлении одновременно следующих условий: | 5.4.10. Порядок определения объема фактического снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления.  Определение объема фактического снижения потребления в час *h* суток *Х* осуществляется до 10 (десятого) числа месяца *m*+1, где *m* – расчетный месяц, при наступлении одновременно следующих условий:  … |
| **5.5.1** | СО размещает на персональных страницах субъектов оптового рынка на ЭТП:  …  - отчетные данные о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и показателях неготовности по итогам отчетного месяца в соответствии с приложением 7 к настоящему Регламенту не позднее 19:00 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем. | СО размещает на персональных страницах субъектов оптового рынка на ЭТП:  …  - отчетные данные о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и показателях неготовности по итогам отчетного месяца в соответствии с приложением 6 и 7 к настоящему Регламенту не позднее 19:00 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем. |
| **5.5.2** | До 15:00 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, СО передает в КО отчетные данные за расчетный месяц *m* по каждому агрегированному объекту управления, сформированному из ГТП потребления, в состав которых входят объекты регулирования, а именно – фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления , объем штрафа в составе Реестра фактически исполненных объемов снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления. | До 15:00 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, СО передает в КО отчетные данные за расчетный месяц m по каждому агрегированному объекту управления, сформированному из ГТП потребления, в состав которых входят объекты регулирования, а именно – фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления , объем штрафа в составе Реестра фактически исполненных объемов снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления. |
| **Приложение 3, п. 3.2** | В ценовой зоне *z* в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году *X*, на который проводится отбор ресурса, поданные в отношении соответствующих агрегированных объектов управления заявки ранжируются (выстраиваются в порядке приоритетности отбора) исходя из условия, что более высокий приоритет имеет заявка с наименьшей ценой. При равенстве цен в ценовых заявках приоритет имеет заявка с более ранним временем подачи.  … | В ценовой зоне *z* в отношении всего года *X*, на который проводится отбор ресурса, поданные в отношении соответствующих агрегированных объектов управления заявки ранжируются (выстраиваются в порядке приоритетности отбора) исходя из условия, что более высокий приоритет имеет заявка с наименьшей ценой. При равенстве цен в ценовых заявках приоритет имеет заявка с более ранним временем подачи.  … |
| **Приложение 3, п. 3.3** | …  Почасовой объем снижения потребления агрегированного объекта управления *ar* , отобранный по результатам долгосрочного отбора ресурса в ценовой зоне *z* в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году, на который проводится долгосрочный отбор ресурса,принимается равным .  …  – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году, на который проводится долгосрочный отбор ресурса, определяемый по следующей формуле:  … | …  Почасовой объем снижения потребления агрегированного объекта управления *ar* , отобранный по результатам долгосрочного отбора ресурса в ценовой зоне *z* в отношении всего года, на который проводится долгосрочный отбор ресурса,принимается равным .  …  – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в отношении всего года, на который проводится долгосрочный отбор ресурса, определяемый по следующей формуле:  … |
| **Приложение 2**  **к Приложению 4,**  **п. 1.6** | 1.6. Уведомления о готовности к снижению потребления, информация о заявленном графике нагрузки энергопринимающих устройств, информация о значениях максимальной базовой нагрузки энергопринимающих устройств и информация для построения начального графика базовой нагрузки или расчета значений условной максимальной нагрузки (макеты – «availability», «schedule», «mbl», «window»; разделы 2, 4, 5, 6 приложения) отправляются агрегатором на адрес электронной почты Заказчика dr.notification@so-ups.ru или загружаются через ВЭБ-интерфейс с адресов электронной почты агрегатора, указанных в перечне лиц, уполномоченных осуществлять обмен информацией, направленной СО в п. 1.5 настоящего раздела. | 1.6. Уведомления о готовности к снижению потребления, информация о заявленном графике нагрузки энергопринимающих устройств, информация о значениях максимальной базовой нагрузки энергопринимающих устройств и информация для построения начального графика базовой нагрузки или расчета значений условной максимальной нагрузки (макеты – «availability», «schedule», «mbl», «window»; разделы 2, 4, 5, 6 приложения) отправляются агрегатором на адрес электронной почты Заказчика [dr.attestation@so-ups.ru](mailto:dr.attestation@so-ups.ru) или загружаются через ВЭБ-интерфейс с адресов электронной почты агрегатора, указанных в перечне лиц, уполномоченных осуществлять обмен информацией, направленной СО в п. 1.5 настоящего раздела. |
| **Приложение 5** | **Добавить пункт** | **5.5.5.** Решение СО о прекращении (аннулировании) регистрации АОУ вступает в силу не ранее даты лишения субъекта оптового рынка права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления с использованием соответствующего АОУ (при наличии такого права). Регистрация АОУ по основанию, предусмотренному п. 5.5.4 настоящего Порядка, прекращается (аннулируется) СО с даты лишения юридического лица, в отношении которого зарегистрирован АОУ, статуса субъекта оптового рынка. |
| **Приложение 5, п. 7.3** | Информация о прекращении регистрации АОУ направляется СО в КО в электронном виде с использованием ИС «Автоматизированная система обмена юридически значимыми документами между АО «СО ЕЭС» и АО «АТС» (СОИ2) в соответствии с Соглашением. | Информация о прекращении (аннулировании) регистрации АОУ (в случае единственного АОУ, зарегистрированного за Агрегатором либо в случае, если с использованием данного АОУ Агрегатором получено право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления) направляется СО в КО в соответствии с Соглашением не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня принятия соответствующего решения. |
| **Приложение 5.6** | **Приложение 5.6**  (на бланке заявителя) Председателю Правления  АО «АТС»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Заявление**  **о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву**  …  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(должность, печать) (подпись) (расшифровка подписи)* | **Приложение 5.6**  (на бланке заявителя) Председателю Правления  АО «АТС»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Заявление**  **о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву**  …  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(должность) (подпись) (расшифровка подписи)* |
| **Приложение 5.8** | **Приложение 5.8**  **Реестр аккредитивов, уведомление об открытии которых получено АО «ЦФР» в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафа/денежной суммы по аккредитиву** | **Приложение 5.8**  **Реестр аккредитивов, уведомление об открытии которых получено АО «ЦФР» в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву** |
| **Приложение 8,**  **п. 6.1** | 6.1. СО не позднее чем за 2 рабочих дня до начала каждого расчетного периода осуществляет проверку возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования. По результатам такой проверки СО принимает решение о возможности (невозможности) применения данного метода для определения объема снижения потребления объекта регулирования в следующем расчетном периоде.  Результаты проверки направляются субъекту оптового рынка в порядке, установленном СО.  В случае если в результате проверки СО установил невозможность применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования, такой объект регулирования признается неготовым к снижению потребления независимо от информации, приведенной субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности объекта управления к снижению потребления в каждые сутки, начиная с первых суток расчетного периода, в отношении которого была проведена проверка, до суток, начиная с которых используется иной метод, применение которого возможно для определения объема снижения потребления объекта регулирования в соответствии с настоящим Порядком. | 6.1. СО не позднее чем за 2 рабочих дня до начала каждого расчетного периода осуществляет проверку возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования. По результатам такой проверки СО принимает решение о возможности (невозможности) применения данного метода для определения объема снижения потребления объекта регулирования в следующем расчетном периоде.  Результаты проверки направляются субъекту оптового рынка в порядке, установленном СО.  В случае если в результате проверки СО установил невозможность применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования, такой объект регулирования признается неготовым к снижению потребления в соответствии с п. 5.4.3.2 настоящего Регламента независимо от информации, приведенной субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности объекта управления к снижению потребления в каждые сутки, начиная с первых суток расчетного периода, в отношении которого была проведена проверка, до суток, начиная с которых используется иной метод, применение которого возможно для определения объема снижения потребления объекта регулирования в соответствии с настоящим Порядком. |

**Добавить приложение**

**Приложение 5.4**

**Реестр агентских договоров**

**по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор**  **<id>** | **Код принципала**  **<trader-code>** | **Краткое наименование принципала**  **<trader-name>** | **Номер агентского договора**  **<contract-num>** | **Дата заключения агентского договора**  **<contract-date>** |

**Действующая редакция**

**Приложение 5.9**

**Реестр субъектов оптового рынка, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**

**Период оказания услуг по управлению изменением режима потребления – X квартал XXXX г. или XXXX г.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта оптового рынка** | **Код субъекта оптового рынка** | **Ценовая зона** | **Наименование субъекта оптового рынка – поручителя** | **Код субъекта оптового рынка - поручителя** | **Объем ответственности поручителя, руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5.9**

**Реестр исполнителей услуг и агрегированных объектов управления, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**

**Период оказания услуг по управлению изменением режима потребления – X квартал XXXX г. или XXXX г.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование исполнителя** | **Код исполнителя** | **Код агрегированного объекта управления (АОУ)** | **Ценовая зона** | **Наименование субъекта оптового рынка - поручителя** | **Код субъекта оптового рынка - поручителя** | **Объем ответственности поручителя, руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |
|  |
|  |
|  |

**Действующая редакция**

**Приложение 6**

**Почасовой отчет о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и показателях неготовности агрегированного объекта управления**

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Отчетный час | **Показатели неготовности и их составляющие** | | | | | | |
| Наименование объекта агрегированного управления спросом | Код ГТП участника, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность |  |  |  |  |  |
| Распределенный по отношению к совокупности энергопринимающих устройств в одной ГТП *q* часовой плановый объем снижения потребления агрегированного объекта управления, МВт | Максимальный объем снижения потребления электрической энергии, отнесенный к агрегированному объекту управления в отношении ГТП *q*, заявленный до 16-30 суток *Х*-2, МВт | Снижение максимального объема снижения по уведомлению РСВ в сутки *X*-2, МВт | Объем фактического снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в отношении ГТП *q* в часе *h*, МВт | Отклонение объема фактического снижения потребления электрической энергии от максимального объема снижения потребления электрической энергии, заявленного на этапе РСВ в сутки *Х*-2, МВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 6**

**Почасовой отчет о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии**

**и показателях неготовности агрегированного объекта управления**

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата  (рабочие дни) | Плановые часы пиковой нагрузки | Наименование субъекта оптового рынка | Наименование агрегированного объекта управления | Код ГТП участника, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность | Плановый объем снижения потребления электрической энергии, распределенный по отношению к совокупности энергопринимающих устройств, МВт | Максимальный объем снижения потребления электрической энергии, заявленный в уведомлении о готовности, МВт | Показатель неготовности, связанный с отклонением максимального объема снижения от планового объема снижения, МВт | Объем фактического снижения потребления электрической энергии, МВт | Показатель неготовности, связанный с отклонением объема фактического снижения потребления электрической энергии от максимального объема снижения потребления электрической энергии, МВт\* |
| () |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\*по итогам расчетного периода показатель пересчитывается с учетом коэффициента участия в соответствии с п. 5.4.9 настоящего Регламента

**Действующая редакция**

**Приложение 7**

**Ежемесячный отчет о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии**

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование АОУ | Код ГТП участника, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность |  |  |  |  |
| Плановый объем снижения потребления электрической энергии в отношении агрегированного объекта управления, МВт | Фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, МВт | Объем невыполнения снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления, МВт | Объем штрафа, связанный с превышением объема недопоставки над договорным объемом, МВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Распределенный по отношению к совокупности энергопринимающих устройств в одной ГТП *q* месячный плановый объем снижения потребления, МВт | Фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии ГТП *q*, МВт | Объем невыполнения снижения потребления электрической энергии ГТП *q*, определенный согласно п. 5.3.1 настоящего Регламента, МВт | Объем невыполнения снижения потребления электрической энергии ГТП *q*, определенный согласно п. 5.3.1 настоящего Регламента, МВт | Объем невыполнения снижения потребления электрической энергии ГТП *q*, МВт |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |

**Примечание.** Округление объемов невыполнения требований производится с точностью до трех знаков после запятой.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 7**

**Ежемесячный отчет о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии**

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование АОУ | Код ГТП участника, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность |  |  |  |  |
| Плановый объем снижения потребления электрической энергии в отношении агрегированного объекта управления, МВт | Фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, МВт | Объем невыполнения снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления, МВт | Объем превышения невыполнения снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления над договорным объемом, МВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Распределенный по отношению к совокупности энергопринимающих устройств в одной ГТП *q* месячный плановый объем снижения потребления, МВт | Фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии ГТП *q*, МВт | Объем невыполнения снижения потребления электрической энергии ГТП *q*, определенный согласно п. 5.3.1 настоящего Регламента, МВт | Объем невыполнения снижения потребления электрической энергии ГТП *q*, определенный согласно п. 5.3.1 настоящего Регламента, МВт | Объем невыполнения снижения потребления электрической энергии ГТП *q*, МВт |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |

**Примечание.** Округление объемов невыполнения требований производится с точностью до четырех знаков после запятой.

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ САНКЦИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 21 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **статья 17.5** | В случае поступления в Комиссию Уведомления/Заявления о совершении нарушения субъектом оптового рынка абз. 2 п. 37 Правил оптового рынка и п. 5.1.1.1 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)в виде неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности за два расчетных периода Комиссия рассматривает данное Уведомление/Заявление и поступившие материалы на своем заседании. К порядку рассмотрения указанных Уведомления/Заявления и материалов не применяются положения настоящего Регламента о порядке рассмотрения дел и принятия по ним решений, за исключением пп. 17.1–17.4, ст. 171 настоящего Положения. Субъект оптового рынка, в отношении которого рассматривается Уведомление/Заявление и материалы, вправе участвовать в заседании Комиссии, однако его неявка на заседание Комиссии не является препятствием для рассмотрения Уведомления/Заявления и материалов о нарушении по существу.  …    Субъект оптового рынка, в отношении которого рассматривалось Уведомление/Заявление, в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты проведения заседания Комиссии вправе обратиться в Конфликтную комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка с заявлением о дополнительном исследовании вопроса неисполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности за два расчетных периода. Порядок рассмотрения такого заявления устанавливается Положением о Конфликтной комиссии при Наблюдательном совете Совета рынка. | В случае поступления в Комиссию Уведомления/Заявления о совершении нарушения субъектом оптового рынка абз. 2 п. 37 Правил оптового рынка и п. 5.1.1.1 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)в виде неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за два расчетных периода Комиссия рассматривает данное Уведомление/Заявление и поступившие материалы на своем заседании. К порядку рассмотрения указанных Уведомления/Заявления и материалов не применяются положения настоящего Регламента о порядке рассмотрения дел и принятия по ним решений, за исключением пп. 17.1–17.4, ст. 171 настоящего Положения. Субъект оптового рынка, в отношении которого рассматривается Уведомление/Заявление и материалы, вправе участвовать в заседании Комиссии, однако его неявка на заседание Комиссии не является препятствием для рассмотрения Уведомления/Заявления и материалов о нарушении по существу.  …  Субъект оптового рынка, в отношении которого рассматривалось Уведомление/Заявление, в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты проведения заседания Комиссии вправе обратиться в Конфликтную комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка с заявлением о дополнительном исследовании вопроса неисполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за два расчетных периода. Порядок рассмотрения такого заявления устанавливается Положением о Конфликтной комиссии при Наблюдательном совете Совета рынка. |
| **статья 36.1** | Неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности за два расчетных периода по соответствующим договорам  **влечет:**  рассмотрение вопроса Наблюдательным советом Совета рынка о лишении организации статуса субъекта оптового рынка, исключении из Реестра субъектов оптового рынка и лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью).  …  Неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности за два расчетных периода по соответствующим договорам фиксируется в порядке, определенном в *Регламенте 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*). | Неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за два расчетных периода по соответствующим договорам  **влечет:**  рассмотрение вопроса Наблюдательным советом Совета рынка о лишении организации статуса субъекта оптового рынка, исключении из Реестра субъектов оптового рынка и лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью).  …  Неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за два расчетных периода по соответствующим договорам фиксируется в порядке, определенном в *Регламенте 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*). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.4** | 2.1.4. Доверитель при намерении отказаться полностью или частично от договоров оказания услуг по УИРП обязан направить поверенному на бумажном носителе уведомление об отказе (частичном отказе) от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по УИРП по форме, установленной приложением 1 к настоящему Регламенту. Данное уведомление должно быть направлено доверителем и получено поверенным не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до 1 (первого) числа месяца, с которого доверитель намерен полностью или частично отказаться от договоров оказания услуг по УИРП.  …  В случае получения от доверителя уведомления об отказе (частичном отказе) от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по УИРП позднее установленного настоящим пунктом срока, поверенный не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем, с которого доверитель намерен полностью или частично отказаться от договора оказания услуг по УИРП, от имени доверителя направляет субъектам оптового рынка – заказчикам по указанным договорам оказания услуг по УИРП уведомления об одностороннем отказе от соответствующих договоров оказания услуг по УИРП в электронном виде с применением электронной подписи. Договоры оказания услуг по УИРП в таком случае расторгаются (изменяются при частичном отказе) с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем, указанным в уведомлении. | 2.1.4. Доверитель при намерении отказаться полностью или частично от договоров оказания услуг по УИРП обязан направить поверенному на бумажном носителе уведомление об отказе (частичном отказе) от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по УИРП по форме, установленной приложением 1 к настоящему Регламенту. Данное уведомление должно быть направлено доверителем и получено поверенным не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до 1 (первого) числа месяца, с которого доверитель намерен полностью или частично отказаться от договоров оказания услуг по УИРП, но не ранее 1 (первого) числа месяца, предшествующего месяцу, с которого доверитель намерен полностью или частично отказаться от договоров оказания услуг по УИРП.  Если поверенным получено уведомление об отказе (частичном отказе) от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по УИРП до 1 (первого) числа месяца, предшествующего месяцу, с которого доверитель намерен полностью или частично отказаться от договоров оказания услуг по УИРП, то данное уведомление не принимается поверенным, а уведомления об одностороннем отказе от соответствующих договоров оказания услуг по УИРП субъектам оптового рынка – заказчикам по указанным договорам не направляются.  …  В случае получения от доверителя уведомления об отказе (частичном отказе) от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по УИРП позднее установленного настоящим пунктом срока, поверенный не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем, с которого доверитель намерен полностью или частично отказаться от договора оказания услуг по УИРП, от имени доверителя направляет субъектам оптового рынка – заказчикам по указанным договорам оказания услуг по УИРП уведомления об одностороннем отказе от соответствующих договоров оказания услуг по УИРП в электронном виде с применением электронной подписи. Договоры оказания услуг по УИРП в таком случае расторгаются (изменяются при частичном отказе) с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем, указанным в уведомлении.  Отказ (частичный отказ) от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по УИРП, совершенный доверителем в установленном настоящим пунктом порядке, не может быть отозван или изменен доверителем. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (Приложение № Д 18.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенные в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения конкурентного отбора мощности (далее – договоры КОМ), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» или ЦФР, и  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – Коммерческий оператор, АО «АТС») в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  далее совместно именуемыми «Стороны» и каждое по отдельности «Сторона». | Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенные в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения конкурентного отбора мощности (далее – договоры КОМ), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» или ЦФР, и  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – Коммерческий оператор, АО «АТС») в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  далее совместно именуемыми «Стороны» и каждое по отдельности «Сторона». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключенные в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры КОМ НГО), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» или ЦФР, и  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – Коммерческий оператор, АО «АТС») в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  далее совместно именуемыми «Стороны» и каждое по отдельности «Сторона». | Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключенные в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры КОМ НГО), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» или ЦФР, и  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – Коммерческий оператор, АО «АТС») в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  далее совместно именуемыми «Стороны» и каждое по отдельности «Сторона». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПОКУПАТЕЛЕМ С ЦЕНОЗАВИСИМЫМ ПОТРЕБЛЕНИЕМ ДЕНЕЖНОЙ СУММЫ В СЛУЧАЕ ОТКАЗА ОТ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ГОТОВНОСТИ К ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ЦЕНОЗАВИСИМОГО СНИЖЕНИЯ ОБЪЕМА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (Приложение № Д 18.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Покупатель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенные в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения конкурентного отбора мощности (далее – договоры КОМ), в целях поставки мощности (далее – Продавцы), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов / денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Покупателем, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Продавцов (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» или ЦФР, и  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – Коммерческий оператор, АО «АТС») в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  далее совместно именуемыми «Стороны» и каждое по отдельности «Сторона». | Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Покупатель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенные в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения конкурентного отбора мощности (далее – договоры КОМ), в целях поставки мощности (далее – Продавцы), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Покупателем, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Продавцов (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» или ЦФР, и  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – Коммерческий оператор, АО «АТС») в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  далее совместно именуемыми «Стороны» и каждое по отдельности «Сторона». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.8.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в отношении генерирующего объекта, ввод в эксплуатацию которого запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры КОМ НГО), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» или «ЦФР», и  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – Коммерческий оператор, АО «АТС») в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  далее совместно именуемыми «Стороны» и каждое по отдельности «Сторона». | Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в отношении генерирующего объекта, ввод в эксплуатацию которого запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры КОМ НГО), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» или «ЦФР», и  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – Коммерческий оператор, АО «АТС») в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  далее совместно именуемыми «Стороны» и каждое по отдельности «Сторона». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ) (Приложение № Д 18.8.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в отношении генерирующего объекта, ввод в эксплуатацию которого запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры КОМ НГО), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» или «ЦФР», и  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – Коммерческий оператор, АО «АТС») в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  далее совместно именуемыми «Стороны» и каждое по отдельности «Сторона». | Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в отношении генерирующего объекта, ввод в эксплуатацию которого запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры КОМ НГО), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» или «ЦФР», и  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – Коммерческий оператор, АО «АТС») в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  далее совместно именуемыми «Стороны» и каждое по отдельности «Сторона». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| URP\_PART\_DR\_REP\_COST | Информация о совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии | Регламент № 16, приложение 167.9 | xls | АТС | Участник | сайт, доступ без авторизации | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |  |
| URP\_CFR\_DR\_CRED\_AGRM\_REESTR | Реестр соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по аккредитиву | Регламент № 19.9.2, приложение 5.7 | xls, xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| URP\_CFR\_DR\_CRED\_AGRM\_CONCL\_REESTR | Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по аккредитиву | Регламент № 19.9.2, приложение 5.7.1 | xls, xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| URP\_CFR\_DR\_BG\_AGRM\_REESTR | Реестр соглашений о порядке расчетов по банковской гарантии | Регламент № 19.9.2, приложение 5.11 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| URP\_CFR\_DR\_BG\_AGRM\_CONCL\_REESTR | Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов по банковской гарантии | Регламент № 19.9.2, приложение 5.11.1 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| URP\_PART\_DR\_CRED\_AGRM | Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (аккредитив) | Приложение № Д 23.3 | pdf | АТС, Участник | АТС, Участник | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет | 5 лет |  |
| URP\_PART\_DR\_BG\_AGRM | Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия) | Приложение № Д 23.4 | pdf | АТС, Участник | АТС, Участник | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет | 5 лет |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| URP\_PART\_DR\_REP\_COST | Информация о совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии | Регламент № 16, приложение 167.9 | xls | АТС | Участник | сайт, доступ без авторизации | Нет | Нет | Электронное сообщение, без ЭП | Excel | 5 лет |  |  |
| URP\_CFR\_DR\_CRED\_AGRM\_REESTR | Реестр соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по аккредитиву (по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии) | Регламент № 19.9.2, приложение 5.7 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| URP\_CFR\_DR\_CRED\_AGRM\_CONCL\_REESTR | Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по аккредитиву (по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии) | Регламент № 19.9.2, приложение 5.7.1 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| URP\_CFR\_DR\_BG\_AGRM\_REESTR | Реестр соглашений о порядке расчетов по банковской гарантии (по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии) | Регламент № 19.9.2, приложение 5.11 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| URP\_CFR\_DR\_BG\_AGRM\_CONCL\_REESTR | Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов по банковской гарантии (по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии) | Регламент № 19.9.2, приложение 5.11.1 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| URP\_PART\_DR\_CRED\_AGRM | Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (аккредитив) | Приложение № Д 23.3 | pdf | АТС, Участник | АТС, Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет | 5 лет |  |
| URP\_PART\_DR\_BG\_AGRM | Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия) | Приложение № Д 23.4 | pdf | АТС, Участник | АТС, Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет | 5 лет |  |

**Добавить строки в приложение 2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| CFR\_ATS\_URP\_ REESTR\_AGD | Реестр агентских договоров по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности | Регламент № 19.9.2, п. 4.3, приложение 5.4 | xml | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| URP\_PART\_DR\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в договоры УИРП | Приложение № Д 23.3, п. 8.3 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |  |
| URP\_PART\_DR\_DEL\_RIGHT\_NOTICE | Уведомление об одностороннем внесудебном отказе  от исполнения договоров УИРП (лишение права участия) | Приложение № Д 23.3, п. 9.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |  |
| URP\_PART\_DR\_DEL\_STATUS\_NOTICE | Уведомление об одностороннем внесудебном отказе  от исполнения договоров УИРП (лишение статуса субъекта) | Приложение № Д 23.3, п. 9.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |  |
| URP\_PART\_DR\_CHANGE\_PARTIAL\_NOTICE | Уведомление об изменении договора УИРП (частичный отказ) | Приложение № Д 23.3, п. 9.3 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |  |
| URP\_PART\_DR\_DEL\_FULL\_NOTICE | Уведомление о расторжении договора УИРП (полный отказ) | Приложение № Д 23.3, п. 9.3 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |  |