**V.7. Изменения, связанные с уточнением порядка расчета неустойки (пени)**

**Приложение № 5.7.1**

**Инициатор:** АО «АТС».

**Обоснование:** в разделе 12 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) закреплен порядок расчета и оплаты неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, ФСК сроков оплаты услуг инфраструктурных организаций, электрической энергии и (или) мощности.

При этом указанный в п. 12.3 порядок расчета неустойки (пени) описан только относительно ЦФР (без КО).

Предлагается закрепить общий порядок расчета неустойки (пени) ЦФР и КО и внести в действующий порядок уточняющие правки.

**Дата вступления в силу:** 20 июля 2016 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 июля 2016 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **12.3** | **Расчет неустойки**  ЦФР по итогам каждого рабочего дня, в который проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, производит расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, в соответствии со следующей формулой:  ,  где – сумма неустойки (пени), рассчитанная на задолженность по обязательству *k* за день *d* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления);  – коэффициент расчета неустойки (пени) на день *d*, равен:  2/300 за нарушение срока (сроков) по оплате обязательств, указанных в п. 12.1 настоящего Регламента, за исключением нарушения срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  2/225 за нарушение срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  – сумма задолженности по обязательству *k* по итогам расчетов за день *d*, на которую рассчитывается неустойка (пени);  – ставка рефинансирования ЦБ РФ на день *d*;  *d* – рабочий день, в который ЦФР проводит торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией.  Неустойка (пени) за нарушение сроков оплаты электрической энергии по договорам купли-продажи, заключенным с ЦФР (в том числе сроков перечисления авансовых платежей), рассчитывается на задолженность за нарушение участником оптового рынка, ФСК сроков исполнения обязательств, сформированных по матрице прикрепления в соответствии с приложением 53.2 настоящего Регламента и подлежащих оплате через уполномоченную кредитную организацию.  В случае если по причинам, описанным в п. 2.5 настоящего Регламента, в течение рабочего дня расчеты через уполномоченную кредитную организацию не проводились, расчет неустойки (пени) за данный день не осуществляется.  Участник оптового рынка и (или) ФСК освобождается от ответственности, предусмотренной настоящим разделом, за нарушение срока (сроков) оплаты обязательств в случае, если в соответствующий рабочий день в Информации об остатках на торговых счетах, предоставляемой уполномоченной кредитной организацией в порядке, предусмотренном приложением 54 к настоящему Регламенту, отсутствуют сведения о торговом счете получателя денежных средств по обязательствам указанного участника оптового рынка. | **Расчет неустойки**  Расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой:  ,  где – сумма неустойки (пени), рассчитанная на задолженность по обязательству *k* за день *d* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления);  – коэффициент расчета неустойки (пени) на день *d*, равен:  2/300 за нарушение срока (сроков) по оплате обязательств, указанных в п. 12.1 настоящего Регламента, за исключением нарушения срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  2/225 за нарушение срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  – сумма задолженности по обязательству *k* по итогам расчетов за день *d*, на которую рассчитывается неустойка (пени);  – ставка рефинансирования ЦБ РФ на день *d*;  *d* – рабочий день, в который ЦФР проводит торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией.  ЦФР по итогам каждого рабочего дня, в который проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, производит расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, за исключением расчета неустойки (пени) за нарушение сроков оплаты услуг, оказываемых КО, в том числе сроков перечисления авансовых платежей за услуги КО.  КО осуществляет расчет неустойки (пени) за нарушение в расчетном периоде сроков оплаты услуг КО, фактически оказанных участникам оптового рынка, ФСК, в том числе сроков оплаты авансовых платежей за услугу КО, по окончании каждого расчетного периода.  ЦФР и КО осуществляют расчет неустойки (пени) с учетом положений пункта 12.5 настоящего Регламента.  Неустойка (пени) за нарушение сроков оплаты электрической энергии по договорам купли-продажи, заключенным с ЦФР (в том числе сроков перечисления авансовых платежей), рассчитывается на задолженность за нарушение участником оптового рынка, ФСК сроков исполнения обязательств, сформированных по матрице прикрепления в соответствии с приложением 53.2 настоящего Регламента и подлежащих оплате через уполномоченную кредитную организацию.  В случае если по причинам, описанным в п. 2.5 настоящего Регламента, в течение рабочего дня расчеты через уполномоченную кредитную организацию не проводились, расчет неустойки (пени) за данный день не осуществляется.  Участник оптового рынка и (или) ФСК освобождается от ответственности, предусмотренной настоящим разделом, за нарушение срока (сроков) оплаты обязательств в случае, если в соответствующий рабочий день в Информации об остатках на торговых счетах, предоставляемой уполномоченной кредитной организацией в порядке, предусмотренном приложением 54 к настоящему Регламенту, отсутствуют сведения о торговом счете получателя денежных средств по обязательствам указанного участника оптового рынка. |
| **12.4** | **Определение обязательств по оплате неустойки (пени)**  Обязательство по оплате неустойки (пени) по итогу месяца определяется ЦФР в первый рабочий день месяца, следующего за месяцем расчета неустойки (пени), путем суммирования неустойки (пени), рассчитанной в соответствии с методикой п. 12.3 настоящего Регламента, за нарушение срока исполнения обязательства, перечисленного в пункте 12.1 настоящего Регламента.  При определении обязательства по оплате неустойки (пени) по итогу месяца не учитывается неустойка, не подлежащая расчету в соответствии с п. 12.5 настоящего Регламента.  КО по окончании каждого расчетного периода осуществляет расчет неустойки (пени) за нарушение в расчетном периоде сроков:   * оплаты услуг КО, фактически оказанных участникам оптового рынка, ФСК; * оплаты авансовых платежей за услугу КО.   КО осуществляет расчет неустойки (пени) с учетом положений пункта 12.5 настоящего Регламента.  КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом, реестр обязательств по оплате пени, содержащий сумму неустойки (пени), рассчитанной в отношении участника оптового рынка, ФСК в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | **Определение обязательств по оплате неустойки (пени)**  Обязательство по оплате неустойки (пени) по итогу месяца определяется ЦФР в первый рабочий день месяца, следующего за месяцем расчета неустойки (пени), путем суммирования неустойки (пени), рассчитанной ЦФР в соответствии с методикой п. 12.3 настоящего Регламента, за нарушение срока исполнения обязательства, перечисленного в пункте 12.1 настоящего Регламента.  КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом, реестр обязательств по оплате пени, содержащий сумму неустойки (пени), рассчитанной в отношении участника оптового рынка, ФСК в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |

**Приложение № 5.7.2**

**Обоснование:** c 04.07.2016 вступили в силу для 3 лиц изменения, внесенные в учредительные документы Коммерческого оператора. Среди прочего в соответствие с требованиями действующего законодательства в части указания на организационно-правовую форму приведено полное и сокращенное наименование КО. В этой связи предлагается по тексту Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка и стандартных форм договоров, заключение которых необходимо для участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, изменить полное и сокращенное наименование КО с Открытого акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» и ОАО «АТС» на Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» и АО «АТС» соответственно.

**Дата вступления в силу:** 1 сентября 2016 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА, РЕГЛАМЕНТЫ ОПТОВОГО РЫНКА И СТАНДАРТНЫЕ ФОРМЫ ДОГОВОРОВ, ЗАКЛЮЧЕНИЕ КОТОРЫХ НЕОБХОДИМО ДЛЯ УЧАСТИЯ В ОТНОШЕНИЯХ ПО КУПЛЕ-ПРОДАЖЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И (ИЛИ) МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Преамбула** | Настоящий Договор заключен между  Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Совет рынка или СР),  Открытым акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Коммерческий оператор или КО),  Открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― СО),  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― ФСК),  Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― ЦФР)  и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Субъект оптового рынка или Участник оптового рынка),  именуемыми в дальнейшем «Сторона», «Стороны» соответственно. | Настоящий Договор заключен между  Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Совет рынка или СР),  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Коммерческий оператор или КО),  Открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― СО),  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― ФСК),  Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― ЦФР)  и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Субъект оптового рынка или Участник оптового рынка),  именуемыми в дальнейшем «Сторона», «Стороны» соответственно. |
| Далее по тексту Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров, заключение которых необходимо для участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, и приложений к ним слова "Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»" и "ОАО «АТС»" заменить словами "Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»" и "АО «АТС»" в соответствующем падеже. | | |