**X.2. Изменения, связанные с уточнением** **порядка расчета индикаторов энергосбытовой деятельности**

**Приложение № 10.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» Д.С. Орлов.**Обоснование:** предлагается внести уточнения в расчет индикатора оборачиваемости задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные территориальными сетевыми организациями, и индикатора оборачиваемости задолженности потребителей – субъектов розничных рынков за электрическую энергию (мощность), направленные на корректное отражение фактических значений индикаторов энергосбытовой деятельности участников оптового рынка в случае присвоения или лишения статуса гарантирующего поставщика.**Дата вступления в силу:** 1 августа 2018 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ МОНИТОРИНГА ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ И ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | Редакция, действующая на моментвступления в силу изменений | Предлагаемая редакция(изменения выделены цветом) |
| **4.1.1** | Расчет фактического значения индикатора К1 осуществляется на основе данных формы приложения № 47А по одной из следующих формул:а) в случае принятия ЦФР данных от участника оптового рынка по форме приложения 47Р к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):К1 = (Cсз(тсо) - Ссз(потери) - Cрз(тсо)) / (Cсc(тсо) – Ссс(потери)) \* T;б) в остальных случаях:К1 = (Cсз(тсо) - Ссз(потери)) / (Cсc(тсо) – Ссс(потери)) \* T,где Cсз(тсо) – объем сальдированной задолженности перед ТСО по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, равный суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Услуги по передаче» Блока II формы № 47А;Cсз(потери) – объем сальдированной задолженности ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, равный суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Потери» Блока I формы № 47А;Cрз(тсо) – объем сальдированной задолженности перед ТСО по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, равный суммарному/итоговому значению столбца 9 «Фактический размер остатка реструктурированной задолженности (по основному долгу) на отчетную дату» строки «Итого расшифрованная задолженность» формы № 47Р;Cсc(тсо) – среднемесячная стоимость услуг ТСО по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, которая рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[1]](#footnote-1) столбца 3 «Фактические начисления за отчетный период» строки «Услуги по передаче» Блока II формы № 47А, за 12 следующих подряд календарных месяцев, предшествующих месяцу, в котором осуществляется расчет фактических значений индикатора, к количеству просуммированных итоговых значений;Cсc(потери) – среднемесячная стоимость электрической энергии, купленной ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, которая рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[2]](#footnote-2) столбца 3 «Фактические начисления за отчетный период» строки «Потери» Блока I формы № 47А, за 12 следующих подряд календарных месяцев, предшествующих месяцу, в котором осуществляется расчет фактических значений индикатора, к количеству просуммированных итоговых значений;Т – количество дней в отчетном периоде.Рекомендуемые значение индикатора К1 – не более 75 дней.На основании решения Комиссии при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности, принятого с учетом результатов проверки реструктурированной задолженности, проведенной ЦФР в соответствии с п. 16.1.3.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),* расчет фактического значения индикатора К1 может быть произведен по формуле «б»). | Расчет фактического значения индикатора К1 осуществляется на основе данных формы приложения № 47А в следующем порядке:К1 = (Cсз(тсо) - Ссз(потери) - Cрз(тсо)) / (Cсc(тсо) – Ссс(потери)) \* T (1),где Cсз(тсо) – объем сальдированной задолженности перед ТСО по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, равный суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Услуги по передаче» Блока II формы № 47А;Cсз(потери) – объем сальдированной задолженности ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, равный суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Потери» Блока I формы № 47А;Cрз(тсо) – объем сальдированной задолженности перед ТСО по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, равный суммарному/итоговому значению столбца 9 «Фактический размер остатка реструктурированной задолженности (по основному долгу) на отчетную дату» строки «Итого расшифрованная задолженность» формы № 47Р. Величина Cрз(тсо) принимается равной нулю на основании решения Комиссии при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности, принятого с учетом результатов проверки реструктурированной задолженности, проведенной ЦФР в соответствии с п. 16.1.3.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),* а также в случае, если данные по форме № 47Р участником оптового рынка в ЦФР не предоставлялись;Cсc(тсо) – среднемесячная стоимость услуг ТСО по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, которая рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[3]](#footnote-3) столбца 3 «Фактические начисления за отчетный период» строки «Услуги по передаче» Блока II формы № 47А, за 12 следующих подряд календарных месяцев, предшествующих месяцу, в котором осуществляется расчет фактических значений индикатора, к количеству просуммированных итоговых значений;Cсc(потери) – среднемесячная стоимость электрической энергии, купленной ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, которая рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[4]](#footnote-4) столбца 3 «Фактические начисления за отчетный период» строки «Потери» Блока I формы № 47А, за 12 следующих подряд календарных месяцев, предшествующих месяцу, в котором осуществляется расчет фактических значений индикатора, к количеству просуммированных итоговых значений;Т – количество дней в отчетном периоде.Рекомендуемые значение индикатора К1 – не более 75 дней. |
| **4.1.2** | Расчет фактического значения индикатора К2 осуществляется на основе данных формы приложения № 47А, указанной в приложении 1 к настоящему Регламенту, по одной из следующих формул:а) в случае принятия ЦФР данных от участника оптового рынка по форме приложения 47М к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка):К2 = (Cз(ррэ) - Cмз(ррэ) - (Ссз(потери) - Cмз(потери)))/(Cсс(ррэ) - Ссс(потери)) \* Т;б) в остальных случаях:К2 = (Cз(ррэ) - (Ссз(потери))/(Cсс(ррэ) - Ссс(потери)) \* Т,где Cз(ррэ)$Vсз ^{рр}$ – объем сальдированной задолженности на розничных рынках (потребителей и сетевых организаций), который соответствует суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО» Блока I формы № 47А;Cмз(ррэ) – объем сальдированной задолженности на розничных рынках (потребителей и сетевых организаций), который соответствует суммарному/итоговому значению столбца 7 «Фактический размер требований кредитора (по основному долгу) с учетом проведенных платежей» строки «Итого расшифрованная задолженность» формы № 47М;Cсз(потери) – объем сальдированной задолженности ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, равный суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Потери» Блока I формы № 47А;Cмз(потери) – объем сальдированной задолженности ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, равный суммарному/итоговому значению столбца 7 «Фактический размер требований кредитора (по основному долгу) с учетом проведенных платежей» строки «Итого расшифрованная задолженность МРСК и прочих ТСО» формы № 47М;Cсс(ррэ) – среднемесячная стоимость товарной продукции (потребителей и сетевых организаций) компании на розничных рынках, рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[5]](#footnote-5) столбца 3 «Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за отчетный период» строки «Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО» Блока I формы № 47А, ЦФР за последние 12 календарных месяцев включая последний отчетный период к количеству просуммированных итоговых значений;Cсc(потери) – среднемесячная стоимость электрической энергии, купленной ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, которая рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[6]](#footnote-6) столбца 3 «Фактические начисления за отчетный период» строки «Потери» Блока I формы № 47А, за 12 следующих подряд календарных месяцев, предшествующих месяцу, в котором осуществляется расчет фактических значений индикатора, к количеству просуммированных итоговых значений;Т – количество дней в отчетном периоде.Рекомендуемое значение индикатора К2 – не более 75 дней.На основании решения Комиссии при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности, принятого с учетом результатов проверки мораторной задолженности, проведенной ЦФР в соответствии с п. 16.1.3.2 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), расчет фактического значения индикатора К2 может быть произведен по формуле «б»). | Расчет фактического значения индикатора К2 осуществляется на основе данных формы приложения № 47А, указанной в приложении 1 к настоящему Регламенту, в следующем порядке:К2 = (Cз(ррэ) - Cмз(ррэ) - (Ссз(потери) - Cмз(потери)))/(Cсс(ррэ) - Ссс(потери)) \* Т (2),где Cз(ррэ)$Vсз ^{рр}$ – объем сальдированной задолженности на розничных рынках (потребителей и сетевых организаций), который соответствует суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО» Блока I формы № 47А;Cмз(ррэ) – объем сальдированной задолженности на розничных рынках (потребителей и сетевых организаций), который соответствует суммарному/итоговому значению столбца 7 «Фактический размер требований кредитора (по основному долгу) с учетом проведенных платежей» строки «Итого расшифрованная задолженность» формы № 47М. Cмз(ррэ) принимается равной нулю на основании решения Комиссии при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности, принятого с учетом результатов проверки мораторной задолженности, проведенной ЦФР в соответствии с п. 16.1.3.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),* а также в случае, если данные по форме № 47М участником оптового рынка в ЦФР не предоставлялись;Cсз(потери) – объем сальдированной задолженности ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, равный суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Потери» Блока I формы № 47А;Cмз(потери) – объем сальдированной задолженности ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, равный суммарному/итоговому значению столбца 7 «Фактический размер требований кредитора (по основному долгу) с учетом проведенных платежей» строки «Итого расшифрованная задолженность МРСК и прочих ТСО» формы № 47М;Cсс(ррэ) – среднемесячная стоимость товарной продукции (потребителей и сетевых организаций) компании на розничных рынках, рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[7]](#footnote-7) столбца 3 «Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за отчетный период» строки «Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО» Блока I формы № 47А, ЦФР за последние 12 календарных месяцев включая последний отчетный период к количеству просуммированных итоговых значений;Cсc(потери) – среднемесячная стоимость электрической энергии, купленной ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, которая рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[8]](#footnote-8) столбца 3 «Фактические начисления за отчетный период» строки «Потери» Блока I формы № 47А, за 12 следующих подряд календарных месяцев, предшествующих месяцу, в котором осуществляется расчет фактических значений индикатора, к количеству просуммированных итоговых значений;Т – количество дней в отчетном периоде.Рекомендуемое значение индикатора К2 – не более 75 дней. |
|  | **Добавить пункт 4.1.3** | В случае присвоения либо лишения статуса гарантирующего поставщика в отношении участника оптового рынка ЦФР проводит расчет показателей К1 и К2 по формулам (1) и (2) соответственно, при этом составляющие формул определяются в следующем порядке: Cсc(тсо) – среднемесячная стоимость услуг ТСО по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, определяется как итоговое значение столбца 3 «Фактические начисления за отчетный период» строки «Услуги по передаче» Блока II формы № 47А за отчетный период;Cсс(ррэ) – среднемесячная стоимость товарной продукции (потребителей и сетевых организаций) компании на розничных рынках, определяется как итоговое значение столбца 3 «Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за отчетный период» строки «Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО» Блока I формы № 47А за отчетный период;Cсc(потери) – среднемесячная стоимость электрической энергии, купленной ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, определяется как итоговое значение столбца 3 «Фактические начисления за отчетный период» строки «Потери» Блока I формы № 47А за отчетный период.В последующих 11 отчетных периодах Cсc(тсо), Ссс(ррэ) и Cсc(потери) определяются в отношении данного участника как среднемесячные значения за период, начиная с месяца, в котором произошло присвоение либо лишение статуса гарантирующего поставщика в отношении участника, и заканчивая последующим отчетным периодом. |

1. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-1)
2. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-2)
3. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-3)
4. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-4)
5. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-5)
6. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-6)
7. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-7)
8. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-8)