**Вопрос 3. Об изменениях, связанных с порядком взаимодействия и сроками платежей за январь 2017 года**

**Приложение № 3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» М.С. Быстров.  **Обоснование**: в связи с направлением АО «СО ЕЭС» скорректированной информации о фактических объемах поставки мощности на оптовом рынке за январь 2017 года предлагается дополнить временный регламент нормами, предусматривающими проведение АО «АТС» нового расчета обязательств/требований участников оптового рынка за январь 2017 года. Датой платежа для проведения доплат/возвратов по скорректированным обязательствам/требованиям участников оптового рынка предлагается установить 21 марта 2017 года.  **Дата вступления в силу:** с 1 марта 2017 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 января 2017 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям во ВРЕМЕННЫЙ РЕГЛАМЕНТ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В ЯНВАРЕ – МАРТЕ 2017 ГОДА (Приложение № 20 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4** | Порядок ПубликациИ ЕЖЕМЕСЯЧНЫХ отчетов по свободным договорам КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И свободным договорам купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности) КО публикует отчеты в отношении января 2017 года, определенные в п. 5.3 *Регламента регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности)* (Приложение № 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в п. 9.2 *Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), во внерегламентные сроки. | Порядок ПубликациИ ЕЖЕМЕСЯЧНЫХ отчетов по свободным договорам КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И свободным договорам купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности) и перечня отчетнЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ДЛЯ УЧАСТНИКОВ ЦЕНОВЫХ ЗОН **4.1. Порядок публикации ежемесячных отчетов по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и свободным договорам купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности)**  КО публикует отчеты в отношении января 2017 года, определенные в п. 5.3 *Регламента регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности)* (Приложение № 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в п. 9.2 *Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), во внерегламентные сроки.  В случае если СО в отношении расчетного месяца – января 2017 года после 16 февраля 2017 года, но не позднее 21 февраля 2017 была направлена скорректированная информация в составе Реестра объемов мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, КО на основании полученной информации повторно публикует отчеты в отношении января 2017 года, определенные в п. 5.3 *Регламента регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности)* (Приложение № 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в срок до 9 марта 2017 года.  **4.2. Порядок публикации** **на официальном сайте Коммерческого оператора в сети Интернет перечня отчетных показателей покупки/продажи мощности для участников ценовых зон**  В случае если СО в отношении расчетного месяца – января 2017 года после 16 февраля 2017 года, но не позднее 21 февраля 2017 была направлена скорректированная информация в составе Реестра объемов мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, то КО проводит расчет обязательств/требований:  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении первой ценовой зоны,  – договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенным в отношении первой ценовой зоны,  – договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами,  – договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в отношении первой ценовой зоны, –  за расчетный период – январь 2017 года с учетом скорректированной информации об объемах мощности, фактически поставленной на оптовом рынке (далее в настоящем пункте – новый расчет).  КО на основании проведенного нового расчета повторно публикует в отношении января 2017 года отчеты, определенные в *Регламенте определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в соответствии с формами 1, 4.1, 4.1.1, 5, 6.1, 6.3 приложения 1 в срок до 9 марта 2017 года.  КО на основании проведенного нового расчета повторно передает в отношении января 2017 года в СО информацию о фактическом объеме покупки мощности на оптовом рынке по ГТП участников оптового рынка, указанным в перечне ГТП потребления электростанций, в отношении которых заключены договоры оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электроэнергии, в срок до 9 марта 2017 года. |
| **5.23.1** | **Добавить пункт** | **5.23.1. Порядок взаимодействия КО, ЦФР, участников оптового рынка и ФСК при проведении нового расчета за январь 2017 года по обязательствам/требованиям по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности**  В случае если СО в отношении расчетного месяца – января 2017 года после 16 февраля 2017 года, но не позднее 21 февраля 2017 была направлена скорректированная информация в составе Реестра объемов мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, то КО проводит расчет обязательств/требований:  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении первой ценовой зоны,  – договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенным в отношении первой ценовой зоны,  – договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами –  за расчетный период – январь 2017 года с учетом скорректированной информации об объемах мощности, фактически поставленной на оптовом рынке (далее в настоящем пункте – новый расчет).  КО на основании проведенного нового расчета до 9 марта 2017 года направляет:  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении первой ценовой зоны (приложение 59.2 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований, за расчетный период – январь 2017 года;  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, за расчетный период – январь 2017 года;  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП итоговый реестр потребления/поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем/поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 правил оптового рынка (приложение 59.4 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении первой ценовой зоны, за расчетный период – январь 2017 года;  – участникам оптового рынка, ФСК в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенным в отношении первой ценовой зоны (приложение 59.3 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований, за расчетный период – январь 2017 года;  – уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении первой ценовой зоны за расчетный период – январь 2017 года;  – уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 75 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении первой ценовой зоны за расчетный период – январь 2017 года;  – уведомление о потреблении мощности за расчетный период ФСК по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенным в отношении первой ценовой зоны (приложение 76 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за расчетный период – январь 2017 года;  – участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за расчетный период – январь 2017 года;  – уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за расчетный период – январь 2017 года;  – уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении первой ценовой зоны (приложение 78 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, за расчетный период январь 2017 года.  КО на основании проведенного нового расчета до 9 марта 2017 года передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 41 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заключенным в отношении первой ценовой зоны, и Реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 41.1 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по указанным договорам, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований, и Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, заключенным в отношении первой ценовой зоны (приложение 73 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за расчетный период – январь 2017 года.  Не позднее 15 марта 2017 года ЦФР:  – на основании реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении первой ценовой зоны, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь, заключенным в отношении первой ценовой зоны, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за январь 2017 года (далее по пункту при совместном упоминании – реестры обязательств/требований по договорам КОМ), реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении первой ценовой зоны, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь, заключенным в отношении первой ценовой зоны, доплат/возвратов, сформированных на дату платежа – 21 февраля 2017 года, и реестров обязательств/требований по договорам КОМ за январь 2017 года, сформированных на основании нового расчета, определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении первой ценовой зоны, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь, заключенным в отношении первой ценовой зоны, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный период – январь 2017 года;  – на основании реестров штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении первой ценовой зоны, за январь 2017 года и реестров штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении первой ценовой зоны, за январь 2017 года, сформированным на основании нового расчета, определяет размер доплат/возвратов по обязательствам по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении первой ценовой зоны, за расчетный период – январь 2017 года.  Датой платежа по итоговым реестрам финансовых обязательств/требований (в том числе по обязательствам по оплате штрафов):  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении первой ценовой зоны,  – договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь, заключенным в отношении первой ценовой зоны,  – договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами,  сформированным на основании нового расчета, за расчетный период – январь 2017 года является 21 марта 2017 года.  КО не позднее 14 марта 2017 года формирует и направляет ФСК сформированный на основании нового расчета Отчет о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке за расчетный период – январь 2017 года. |
| **5.27.1** | **Добавить пункт** | **Порядок взаимодействия КО, участников оптового рынка и ЦФР при проведении нового расчета за январь 2017 года по обязательствам/требованиям по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  В случае если СО в отношении расчетного месяца – января 2017 года после 16 февраля 2017 года, но не позднее 21 февраля 2017 была направлена скорректированная информация в составе Реестра объемов мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, то КО проводит расчет обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в отношении первой ценовой зоны, за расчетный период – январь 2017 года с учетом скорректированной информации об объемах мощности, фактически поставленной на оптовом рынке (далее в настоящем пункте – новый расчет).  КО на основании проведенного нового расчета до 9 марта 2017 года направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП в отношении первой ценовой зоны:  – уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.5 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за расчетный период – январь 2017 года;  – уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.6 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за расчетный период – январь 2017 года;  – персонифицированные уведомления об объемах и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.8 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований, за расчетный период – январь 2017 года.  КО на основании проведенного нового расчета до 9 марта 2017 года определяет объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заключенным в отношении первой ценовой зоны, содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований, Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам (приложение 40.3 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заключенным в отношении первой ценовой зоны, за расчетный период – январь 2017 года.  Не позднее 15 марта 2017 года ЦФР:  – на основании полученных итоговых реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за январь 2017 года, итоговых реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в отношении первой ценовой зоны, за январь 2017 года, сформированных на основании нового расчета, реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в отношении первой ценовой зоны, за январь 2017 года и доплат/возвратов, сформированных на дату платежа – 21 февраля 2017 года, определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в отношении первой ценовой зоны, за расчетный период – январь 2017 года;  – на основании реестров штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в отношении первой ценовой зоны, за январь 2017 года и реестров штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в отношении первой ценовой зоны, за январь 2017 года, сформированным на основании нового расчета, определяет размер доплат/возвратов по обязательствам по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в отношении первой ценовой зоны, за расчетный период – январь 2017 года.  Датой платежа по итоговым реестрам финансовых обязательств/требований (в том числе по обязательствам по оплате штрафов), сформированным на основании нового расчета, за расчетный период – январь 2017 года, по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в отношении первой ценовой зоны, является 21 марта 2017 года. |