**Вопрос 1. Об изменении Временного регламента обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2019 года**

**Приложение № 1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** в условиях отсутствия данных, необходимых для формирования обязательств/требований по договорам, заключенным на оптовом рынке электрической энергии и мощности, выполнение обычного порядка проведения торгов и расчета обязательств/требований на оптовом рынке с 1 января 2019 года будет невозможно. В связи с этим необходимо внести изменения во Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2019 года.  **Дата вступления в силу:** 1 января 2019 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям во ВРЕМЕННЫЙ РЕГЛАМЕНТ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В ЯНВАРЕ – МАРТЕ 2019 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) |
| **5.26** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  КО не позднее 14 января 2019 года формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за расчетный месяц – январь 2019 года в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с учетом особенностей определения обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме в соответствии с п. 24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  КО не позднее 28 января 2019 года формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) за расчетный месяц – январь 2019 года в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), с учетом особенностей определения обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме в соответствии с п. 24 Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (Приложение № 19.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  … |
| **5.27** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  КО не позднее 14 января 2019 года направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период – январь 2019 года.  … | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  КО не позднее 24 января 2019 года направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период – январь 2019 года.  … |
| **5.28** | **Добавить пункт с изменением последующей нумерации** | **Публикация перечня генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  Не позднее 24 января 2019 года Коммерческий оператор публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее перечень групп точек поставки электростанций, отнесенных в январе 2019 года к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, с указанием зоны свободного перетока и обязательств по поставке мощности.  Не позднее 24 января 2019 года Коммерческий оператор передает Системному оператору перечень групп точек поставки электростанций, отнесенных в январе 2019 года к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, с указанием объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности данного генерирующего оборудования. |
| **5.29** | **Добавить пункт с изменением последующей нумерации** | **Порядок расчета авансовых обязательств и требований на оптовом рынке по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  Расчет авансовых объемов в отношении расчетного периода – января 2019 года проводится в отношении ГТП генерации, включенных в перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в январе 2019 года, опубликованный на дату, указанную в пункте 5.28 настоящего Регламента. |