**V.1. Изменения, связанные с публикацией информации о равновесных ценах для наиболее крупных узлов расчетной модели**

**Приложение № 5.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «Кузбассэнерго».  **Обоснование:** публикация информации о равновесных ценах для наиболее крупных узлов расчетной модели с учетом и без учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для участников оптового рынка:  - сделает прозрачным выполнение условий, при которых в качестве результатов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в каждой из ценовых зон при проведении дальнейших расчетов на оптовом рынке используются результаты расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;  - позволит оценить экономические последствия срабатывания механизмов управления спросом в отношении ГТП, зарегистрированных за участником оптового рынка;  - позволит проводить эффективный факторный анализ значений равновесных цен и объемов электрической энергии в узлах расчетной модели.  **Дата вступления в силу:** 1 февраля 2024 года. |

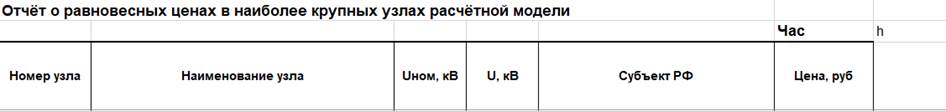
## 

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.1** | 2. КО ежедневно до 19 часов 00 минут (21 часа 00 минут в случае получения КО актуализированной расчетной модели после регламентных сроков передачи, установленных в п. 3.2.2 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в подпункте 8 п. 5.3 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в п. 6.2.6 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) по времени ценовой зоны торговых суток размещает на своем официальном сайте в открытом доступе в сети Интернет электронное сообщение, содержащее сводную информацию (в соответствии с формами 9–24 (приложение 3 к настоящему Регламенту) о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления на соответствующие операционные сутки, включающую:  …   * в отношении каждого часа операционных суток –информацию о равновесных ценах для наиболее крупных узлов расчетной модели (под наиболее крупным узлом расчетной модели понимается узел расчетной модели номинальным напряжением 110 кВ и выше), а также для узлов номинальным напряжением ниже 110 кВ, представленные в расчетной модели, к которым отнесены режимные генерирующие единицы, включая информацию об узлах (номера, наименования, номинальное напряжение, модуль напряжения, регионы, в которых они расположены) (по форме 13 приложения 3 к настоящему Регламенту);   … | 2. КО ежедневно до 19 часов 00 минут (21 часа 00 минут в случае получения КО актуализированной расчетной модели после регламентных сроков передачи, установленных в п. 3.2.2 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в подпункте 8 п. 5.3 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в п. 6.2.6 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) по времени ценовой зоны торговых суток размещает на своем официальном сайте в открытом доступе в сети Интернет электронное сообщение, содержащее сводную информацию (в соответствии с формами 9–24 (приложение 3 к настоящему Регламенту) о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления на соответствующие операционные сутки, включающую:  …   * в отношении каждого часа операционных суток –информацию о равновесных ценах для наиболее крупных узлов расчетной модели (под наиболее крупным узлом расчетной модели понимается узел расчетной модели номинальным напряжением 110 кВ и выше или узел расчетной модели номинальным напряжением ниже 110 кВ, представленный в расчетной модели, к которому отнесены режимные генерирующие единицы), включая информацию об узлах (номера, наименования, номинальное напряжение, модуль напряжения, регионы, в которых они расположены) (по форме 13 приложения 3 к настоящему Регламенту); * в отношении каждого часа операционных суток – для наиболее крупных узлов расчетной модели (за исключением узлов расчетной модели, в которых процедура конкурентного отбора была признана несостоявшейся в соответствии с п. 8 настоящего Регламента) информацию о равновесных ценах, определенных в соответствии с п. 9 настоящего Регламента по результатам расчетов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и без учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (по форме 13 приложения 3 к настоящему Регламенту);   … |

**Действующая редакция**

***Форма 13***



**Предлагаемая редакция**

***Форма 13***

**Отчет о равновесных ценах в наиболее крупных узлах расчетной модели**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | **Час** | h |
| **Номер узла** | **Наименование узла** | **Uном, кВ** | **U, кВ** | **Субъект РФ** | **Равновесная узловая цена, руб./МВт∙ч** | **Цена в расчете без учета ЦЗСП, руб./МВт∙ч\*** | **Цена в расчете с учетом ЦЗСП, руб./МВт∙ч\*** |  |

\* - приводится в отношении узлов расчетной модели, в которых процедура конкурентного отбора по итогам соответствующего расчета признана состоявшейся.