**I.7. Изменения, связанные с особенностями торговли электрической энергией при отнесении неценовых зон Дальнего Востока, Архангельской области, Республики Коми к ценовым зонам оптового рынка**

**Приложение № 1.7.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** определение особенностей функционирования механизмов РСВ на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам.  **Дата вступления в силу:** для целей технической реализации. |

Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **8.1.5.1** | В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* не отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину в соответствии с формулами:  1. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, принятой в промышленную эксплуатацию:  …  2) в случаях, предусмотренных подпунктами 6, 7, 10 и 11 пункта 5.3 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка):  ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с настоящим пунктом;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  ,  где  – объем модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *h* – час операционных суток.  … | В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* не отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину в соответствии с формулами:  1. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, принятой в промышленную эксплуатацию:  …  2) в случаях, предусмотренных подпунктами 6, 7, 10 и 11 пункта 5.3 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (за исключением случая ограничения влияния на равновесные цены для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, предусмотренного подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)):  ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с настоящим пунктом;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  ,  где  – объем модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *h* – час операционных суток.  3) в случаях ограничения влияния на равновесные цены для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, предусмотренного подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):   * для ГТП генерации, по которым влияние поданных участником оптового ценовых заявок было ограничено в соответствии с подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):   ,   * для прочих ГТП генерации, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:   ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с настоящим пунктом;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *D1* – регулируемый договор;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток.  … |