Приложение № 1.7

к Протоколу № 12/2023 заочного голосования Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 23 августа 2023 года.

**VIII.1. Изменения,** **связанные** **с порядком формирования модельных приоритетов включения в почасовые плановые графики производства объемов электрической энергии по ГТП и модельных приоритетов отбора ЕГО в работу**

**Приложение № 1.7**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «СО ЕЭС».  **Обоснование:** необходимо описать порядок формирования модельных приоритетов включения в почасовые плановые графики производства объемов электрической энергии по ГТП и модельных приоритетов отбора ЕГО в работу в случае, если указанные приоритеты не заявлены участниками оптового рынка.  **Дата вступления в силу:** 1 сентября 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ** **ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА** **НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **4.1.1** | Для определения ценовых характеристик при расчете почасовых графиков по ГТП генерации в ПДГ и ДДГ на территории второй неценовой зоны используются следующие параметры:   * параметр цены – установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов тариф , используемый для определения стоимости продажи электроэнергии в отношении станции s и определяемый в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента для каждого поставщика, участвующего в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций; * приоритеты включения в почасовые плановые графики производства объемов электрической энергии по ГТП генерации – почасовые приоритеты, заявляемые участниками оптового рынка по i-й ГТП генерации, подаваемые в виде целочисленного ряда, определяющего очередность загрузки i-й ГТП генерации в заявленных диапазонах мощности относительно иных ГТП данных участников. Указанные почасовые приоритеты могут быть заявлены в случае, если за участником оптового рынка второй неценовой зоны – поставщиком электрической энергии и мощности зарегистрировано несколько ГТП генерации, в отношении которых установлен единый тариф на поставку электроэнергии на оптовый рынок.   Участники оптового рынка второй неценовой зоны могут заявить Системному оператору приоритеты включения ГТП не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1 в отношении суток Х.  Количество приоритетов для каждого участника оптового рынка второй неценовой зоны ограничивается максимумом из трех и числа зарегистрированных за ним ГТП генерации тепловых электростанций, для каждой из которых при подаче почасовых приоритетов включения в плановые графики производства допускается заявлять не более трех ступеней диапазонов мощности для одной ГТП, при этом более высокому диапазону мощности должен соответствовать более низкий приоритет загрузки.  В случае формирования Системным оператором в соответствии с п. 10.2.2 настоящего Регламента уточненных доводимых диспетчерских графиков (уточненных ДДГ) до конца текущих операционных суток участники оптового рынка второй неценовой зоны не позднее чем за 180 минут до последней минуты первого часа периода поставки электрической энергии, в отношении которого актуализируются состав и (или) параметры генерирующего оборудования, для учета при внутрисуточной актуализации расчетной модели могут заявить Системному оператору уточненные приоритеты, определяющие очередность загрузки i-й ГТП генерации в заявленных диапазонах мощности.  При подаче почасовых приоритетов включения ГТП в плановые графики производства предлагаемые диапазоны регулирования [Pmin; Pmax] должны соответствовать диапазонам регулирования, заявленным на те же часы в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования.  При выборе Системным оператором состава оборудования, отличного от предложенного участником, Системный оператор изменяет на необходимую величину диапазон регулирования [Pmin; Pmax] в соответствующей ГТП при сохранении заявленных приоритетов загрузки этой ГТП. | Для определения ценовых характеристик при расчете почасовых графиков по ГТП генерации в ПДГ и ДДГ на территории второй неценовой зоны используются следующие параметры:   * параметр цены – установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов тариф , используемый для определения стоимости продажи электроэнергии в отношении станции s и определяемый в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента для каждого поставщика, участвующего в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций; * приоритеты включения в почасовые плановые графики производства объемов электрической энергии по ГТП генерации – почасовые приоритеты, заявляемые участниками оптового рынка по i-й ГТП генерации, подаваемые в виде целочисленного ряда, определяющего очередность загрузки i-й ГТП генерации в заявленных диапазонах мощности относительно иных ГТП данных участников. Указанные почасовые приоритеты могут быть заявлены в случае, если за участником оптового рынка второй неценовой зоны – поставщиком электрической энергии и мощности зарегистрировано несколько ГТП генерации, в отношении которых установлен единый тариф на поставку электроэнергии на оптовый рынок. В случае если участником оптового рынка по какой-либо ГТП генерации не заявлены приоритеты включения в почасовые плановые графики производства, то для такой ГТП генерации на всем диапазоне регулирования мощности по умолчанию используется почасовой приоритет, определяющий очередность загрузки данной ГТП генерации, равный 1.   Участники оптового рынка второй неценовой зоны могут заявить Системному оператору приоритеты включения ГТП не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1 в отношении суток Х.  Количество приоритетов для каждого участника оптового рынка второй неценовой зоны ограничивается максимумом из трех и числа зарегистрированных за ним ГТП генерации тепловых электростанций, для каждой из которых при подаче почасовых приоритетов включения в плановые графики производства допускается заявлять не более трех ступеней диапазонов мощности для одной ГТП, при этом более высокому диапазону мощности должен соответствовать более низкий приоритет загрузки.  В случае формирования Системным оператором в соответствии с п. 10.2.2 настоящего Регламента уточненных доводимых диспетчерских графиков (уточненных ДДГ) до конца текущих операционных суток участники оптового рынка второй неценовой зоны не позднее чем за 180 минут до последней минуты первого часа периода поставки электрической энергии, в отношении которого актуализируются состав и (или) параметры генерирующего оборудования, для учета при внутрисуточной актуализации расчетной модели могут заявить Системному оператору уточненные приоритеты, определяющие очередность загрузки i-й ГТП генерации в заявленных диапазонах мощности. При отсутствии заявленных участниками оптового рынка уточненных приоритетов, определяющих очередность загрузки по ГТП генерации в заявленных диапазонах мощности, в качестве приоритетов применяются приоритеты, используемые при расчете ДДГ.  При подаче почасовых приоритетов включения ГТП в плановые графики производства предлагаемые диапазоны регулирования [Pmin; Pmax] должны соответствовать диапазонам регулирования, заявленным на те же часы в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования. В случае если участником оптового рынка при подаче почасовых приоритетов включения в плановые графики производства по какой-либо ГТП ступени диапазонов мощности заявлены не во всем диапазоне регулирования, то первый заявленный участником оптового рынка приоритет распространяется до минимального значения, а последний заявленный участником оптового рынка приоритет распространяется до максимального значения активной мощности по ГТП.  При выборе Системным оператором состава оборудования, отличного от предложенного участником, Системный оператор изменяет на необходимую величину диапазон регулирования [Pmin; Pmax] в соответствующей ГТП при сохранении заявленных приоритетов загрузки этой ГТП. При этом:   * в случае сокращения состава включенного генерирующего оборудования первый заявленный участником оптового рынка приоритет распространяется до нового минимального значения активной мощности по ГТП, а для нового максимального значения активной мощности по ГТП принимается заявленный участником оптового рынка приоритет, соответствующий этому значению мощности; * в случае расширения состава включенного генерирующего оборудования последний заявленный участником оптового рынка приоритет распространяется до нового максимального значения активной мощности по ГТП, а для нового минимального значения активной мощности по ГТП принимается заявленный участником оптового рынка приоритет, соответствующий этому значению мощности. |
| **20.1** | В качестве ценовых характеристик при проведении расчетов выбора состава генерирующего оборудования на территории второй неценовой зоны используются следующие параметры:   * параметр цены – установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для поставщиков электрической энергии и мощности второй неценовой зоны тариф на электрическую энергию тепловых электростанций, в отношении которых поставщики участвуют в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке; * приоритеты отбора ЕГО в работу – приоритеты, заявленные поставщиками электрической энергии и мощности второй неценовой зоны в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В качестве ценовых характеристик при проведении расчетов выбора состава генерирующего оборудования на территории второй неценовой зоны используются следующие параметры:   * параметр цены – установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для поставщиков электрической энергии и мощности второй неценовой зоны тариф на электрическую энергию тепловых электростанций, в отношении которых поставщики участвуют в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке; * приоритеты отбора ЕГО в работу – приоритеты, заявленные поставщиками электрической энергии и мощности второй неценовой зоны в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В случае если участником оптового рынка в отношении какой-либо ЕГО не заявлен приоритет отбора ЕГО в работу, то для такой его по умолчанию используется приоритет отбора, равный 1. |