**VIII.3. Изменения, связанные с уточнением сроков выполнения расчетов дополнительных требований по ЭВР**

**Приложение № 8.3.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** исключение ограничения на подачу заявления на включение ГТП генерации в реестр ЭВР для ГТП, отнесенных к Перечню ТЭС.  **Дата вступления в силу:** с 1 февраля 2025 года и действуют по 28 февраля 2025 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ АКТУАЛИЗАЦИИ РАСЧЕТНОЙ МОДЕЛИ (Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.4** | **Формирование СО реестра ЭВР**  СО передает КО в согласованном формате перечень ГТП генерации, входящих в состав тепловых электростанций, функционирующих на территориях ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), для которых в соответствии с последней опубликованной АО «СО ЕЭС» информацией в соответствии с п. 4.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, хотя бы в одном сезонном периоде (зима/лето) каждого года, в отношении которого сформированы такие значения для каждого из сезонных периодов, равны нулю (далее – Перечень ТЭС). СО передает КО указанный перечень не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала расчетного периода. КО в расчетном месяце m учитывает Перечень ТЭС, переданный СО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала месяца *m*. Начиная с расчетного периода июль 2024 года (с 01.07.2024) используется Перечень ТЭС, переданный СО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала июля 2024 года). При необходимости СО может направить КО обновленный Перечень ТЭС с соответствующим уведомлением (письмом). Участник оптового рынка предоставляет в СО заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР по форме, установленной приложением к Порядку формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, являющегося приложением № 2 к настоящему Регламенту, не позднее 20-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду, за подписью руководителя или уполномоченного на подписание указанного документа представителя участника оптового рынка с указанием расшифровки и даты подписи, а также по усмотрению участника оптового рынка с печатью (с приложением оригинала или заверенной в установленном порядке копии доверенности). Датой предоставления указанного заявления считается дата его регистрации в СО. Список ГТП генерации, по которым участником оптового рынка предоставлены в СО заявления на включение в реестр ЭВР на соответствующий расчетный период, передается СО в КО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала расчетного периода. В отношении ГТП генерации, относящихся к тепловым электростанциям из Перечня ТЭС, заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР не подается и не рассматривается.В реестр ЭВР включаются ГТП, удовлетворяющие условиям, установленным настоящим Регламентом и в соответствии с которыми электростанции (генерирующие объекты), в отношении которых зарегистрированы данные ГТП, относятся к генерирующим объектам, без определенного Системным оператором режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования.… | Формирование СО реестра ЭВР СО передает КО в согласованном формате перечень ГТП генерации, входящих в состав тепловых электростанций, функционирующих на территориях ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), для которых в соответствии с последней опубликованной АО «СО ЕЭС» информацией в соответствии с п. 4.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, хотя бы в одном сезонном периоде (зима/лето) каждого года, в отношении которого сформированы такие значения для каждого из сезонных периодов, равны нулю (далее – Перечень ТЭС). СО передает КО указанный перечень не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала расчетного периода. КО в расчетном месяце *m* учитывает Перечень ТЭС, переданный СО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала месяца *m*. Начиная с расчетного периода июль 2024 года (с 01.07.2024) используется Перечень ТЭС, переданный СО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала июля 2024 года). При необходимости СО может направить КО обновленный Перечень ТЭС с соответствующим уведомлением (письмом). Участник оптового рынка предоставляет в СО заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР по форме, установленной приложением к Порядку формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, являющегося приложением № 2 к настоящему Регламенту, не позднее 20-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду, за подписью руководителя или уполномоченного на подписание указанного документа представителя участника оптового рынка с указанием расшифровки и даты подписи, а также по усмотрению участника оптового рынка с печатью (с приложением оригинала или заверенной в установленном порядке копии доверенности). Датой предоставления указанного заявления считается дата его регистрации в СО. Для учета ГТП генерации при формировании СО реестра ЭВР в отношении расчетного периода март 2025 года участник оптового рынка предоставляет в СО заявление на включение ГТП генерации (в том числе ГТП генерации, входящей в Перечень ТЭС) в реестр ЭВР не позднее 20 февраля 2025 года. Список ГТП генерации, по которым участником оптового рынка предоставлены в СО заявления на включение в реестр ЭВР на соответствующий расчетный период, передается СО в КО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала расчетного периода. В отношении ГТП генерации, относящихся к тепловым электростанциям из Перечня ТЭС, заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР на периоды, предшествующие марту 2025 года, не подается и не рассматривается.В реестр ЭВР включаются ГТП (в том числе ГТП генерации, входящие в Перечень ТЭС), удовлетворяющие условиям, установленным настоящим Регламентом и в соответствии с которыми электростанции (генерирующие объекты), в отношении которых зарегистрированы данные ГТП, относятся к генерирующим объектам, без определенного Системным оператором режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования. … |

**Приложение № 8.3.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** уточнение сроков расчета дополнительных требований для ГТП генерации.  **Дата вступления в силу:** с 1 марта 2025 года и действуют по 31 марта 2025 года (включительно). Действия сторон Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении операционных суток, начиная с даты вступления в силу настоящих изменений, осуществляются в соответствии с настоящими изменениями. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ АКТУАЛИЗАЦИИ РАСЧЕТНОЙ МОДЕЛИ (Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.4** | **Формирование СО реестра ЭВР**  СО передает КО в согласованном формате перечень ГТП генерации, входящих в состав тепловых электростанций, функционирующих на территориях ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), для которых в соответствии с последней опубликованной АО «СО ЕЭС» информацией в соответствии с п. 4.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, хотя бы в одном сезонном периоде (зима/лето) каждого года, в отношении которого сформированы такие значения для каждого из сезонных периодов, равны нулю (далее – Перечень ТЭС). СО передает КО указанный перечень не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала расчетного периода. КО в расчетном месяце m учитывает Перечень ТЭС, переданный СО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала месяца m. Начиная с расчетного периода июль 2024 года (с 01.07.2024) используется Перечень ТЭС, переданный СО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала июля 2024 года). При необходимости СО может направить КО обновленный Перечень ТЭС с соответствующим уведомлением (письмом). Участник оптового рынка предоставляет в СО заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР по форме, установленной приложением к Порядку формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, являющегося приложением № 2 к настоящему Регламенту, не позднее 20-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду, за подписью руководителя или уполномоченного на подписание указанного документа представителя участника оптового рынка с указанием расшифровки и даты подписи, а также по усмотрению участника оптового рынка с печатью (с приложением оригинала или заверенной в установленном порядке копии доверенности). Датой предоставления указанного заявления считается дата его регистрации в СО. Список ГТП генерации, по которым участником оптового рынка предоставлены в СО заявления на включение в реестр ЭВР на соответствующий расчетный период, передается СО в КО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала расчетного периода. В отношении ГТП генерации, относящихся к тепловым электростанциям из Перечня ТЭС, заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР не подается и не рассматривается.В реестр ЭВР включаются ГТП, удовлетворяющие условиям, установленным настоящим Регламентом и в соответствии с которыми электростанции (генерирующие объекты), в отношении которых зарегистрированы данные ГТП, относятся к генерирующим объектам, без определенного Системным оператором режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования.Включение СО ГТП генерации в реестр ЭВР осуществляется в соответствии с Порядком формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, согласно приложению 2 к настоящему Регламенту. | **Формирование СО реестра ЭВР**  Участник оптового рынка предоставляет в СО заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР по форме, установленной приложением к Порядку формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, являющегося приложением № 2 к настоящему Регламенту, не позднее 20-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду, за подписью руководителя или уполномоченного на подписание указанного документа представителя участника оптового рынка с указанием расшифровки и даты подписи, а также по усмотрению участника оптового рынка с печатью (с приложением оригинала или заверенной в установленном порядке копии доверенности). Датой предоставления указанного заявления считается дата его регистрации в СО. Список ГТП генерации, по которым участником оптового рынка предоставлены в СО заявления на включение в реестр ЭВР на соответствующий расчетный период, передается СО в КО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала расчетного периода.  В реестр ЭВР включаются ГТП (за исключением ГТП генерации, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), удовлетворяющие условиям, установленным настоящим Регламентом и в соответствии с которыми электростанции (генерирующие объекты), в отношении которых зарегистрированы данные ГТП, относятся к генерирующим объектам, без определенного Системным оператором режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования.  Включение СО ГТП генерации в реестр ЭВР осуществляется в соответствии с Порядком формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, согласно приложению 2 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 2, п. 2** | Условия и порядок формирования реестра ЭВР  СО в отношении каждых операционных суток определяет ГТП генерации, по которым одновременно выполняются следующие условия, квалифицирующие электростанции (генерирующие объекты), относящиеся к таким ГТП, как генерирующие объекты, без определенного Системным оператором режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования:   * участником в отношении расчетного периода, к которому отнесены соответствующие операционные сутки, представлено в СО в соответствии с п. 4.4 настоящего регламента заявление на включение данной ГТП генерации в реестр ЭВР, или ГТП генерации включена в Перечень ТЭС; * в отношении каждого часа данных операционных суток существует хотя бы одна ЕГО, отнесенная к рассматриваемой ГТП генерации, состояние которой согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определено как включенное и которая при этом не отнесена к множеству ЕГО ВР, определенному СО в соответствии с настоящим пунктом; * во всех часах данных операционных суток диапазон регулирования, определенный по данной ГТП генерации (за исключением ГТП генерации, относящихся к тепловым электростанциям из Перечня ТЭС) как отношение разницы между значением минимума из технического и технологического максимумов и максимума из технического и технологического минимумов к значению минимума из технического и технологического максимумов, определенных СО согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, составлял 10% и более, –   и включает соответствующие ГТП в Реестр ЭВР.  В реестр ЭВР не включаются ГТП генерации ГЭС (ГАЭС), ГТП генерации АЭС, ГТП генерации ВИЭ (солнце, ветер), ГТП генерации, включающие генерирующие объекты, за счет которых формируется перспективный резерв мощности.  В отношении ГТП генерации, включенных в Реестр ЭВР, СО осуществляет формирование перечня ЕГО, состояние которых задано участником как включенное (далее – перечень ЕГО ВР), в отношении каждого часа операционных суток, исходя из включенного согласно ПДГ состава генерирующего оборудования для каждой из вышеуказанных ГТП генерации. При этом СО включает в указанный перечень на все часы операционных суток ЕГО, по которым в отношении хотя бы одного часа данных операционных суток выполнено хотя бы одно из следующих условий:   * состояние ЕГО задано участником как вынужденное согласно хотя бы одному уведомлению ВСВГО, указанному в разделе 3 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), поданному в отношении данных операционных суток для целей проведения расчета ВСВГО; * состояние ЕГО задано участником как вынужденное согласно уведомлению РСВ, указанному в разделе 3 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * состояние ЕГО не может быть изменено по итогам оптимизационного расчета ВСВГО – присвоен статус «неоптимизируемая ЕГО» согласно алгоритму определения статуса нахождения ЕГО во включенном состоянии (приложение 3 к *Регламенту проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * ЕГО присвоен статус «вынужденный режим» согласно алгоритму определения статуса нахождения ЕГО во включенном состоянии (приложение 3 к *Регламенту проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   СО передает в КО реестр ЭВР, включающий в себя перечень ЕГО ВР, в отношении соответствующих операционных суток не позднее 15:00 по времени ценовой зоны торговых суток в электронном виде в согласованном между КО и СО формате. | Условия и порядок формирования реестра ЭВР  СО в отношении каждых операционных суток определяет ГТП генерации, по которым одновременно выполняются следующие условия, квалифицирующие электростанции (генерирующие объекты), относящиеся к таким ГТП, как генерирующие объекты, без определенного Системным оператором режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования:   * участником в отношении расчетного периода, к которому отнесены соответствующие операционные сутки, представлено в СО в соответствии с п. 4.4 настоящего регламента заявление на включение данной ГТП генерации в реестр ЭВР; * в отношении каждого часа данных операционных суток существует хотя бы одна ЕГО, отнесенная к рассматриваемой ГТП генерации, состояние которой согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определено как включенное и которая при этом не отнесена к множеству ЕГО ВР, определенному СО в соответствии с настоящим пунктом; * во всех часах данных операционных суток диапазон регулирования, определенный по данной ГТП генерации как отношение разницы между значением минимума из технического и технологического максимумов и максимума из технического и технологического минимумов к значению минимума из технического и технологического максимумов, определенных СО согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, составлял 10% и более, –   и включает соответствующие ГТП в Реестр ЭВР.  В реестр ЭВР не включаются ГТП генерации ГЭС (ГАЭС), ГТП генерации АЭС, ГТП генерации ВИЭ (солнце, ветер), ГТП генерации, включающие генерирующие объекты, за счет которых формируется перспективный резерв мощности.  В отношении ГТП генерации, включенных в Реестр ЭВР, СО осуществляет формирование перечня ЕГО, состояние которых задано участником как включенное (далее – перечень ЕГО ВР), в отношении каждого часа операционных суток, исходя из включенного согласно ПДГ состава генерирующего оборудования для каждой из вышеуказанных ГТП генерации. При этом СО включает в указанный перечень на все часы операционных суток ЕГО, по которым в отношении хотя бы одного часа данных операционных суток выполнено хотя бы одно из следующих условий:   * состояние ЕГО задано участником как вынужденное согласно хотя бы одному уведомлению ВСВГО, указанному в разделе 3 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), поданному в отношении данных операционных суток для целей проведения расчета ВСВГО; * состояние ЕГО задано участником как вынужденное согласно уведомлению РСВ, указанному в разделе 3 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * состояние ЕГО не может быть изменено по итогам оптимизационного расчета ВСВГО – присвоен статус «неоптимизируемая ЕГО» согласно алгоритму определения статуса нахождения ЕГО во включенном состоянии (приложение 3 к *Регламенту проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * ЕГО присвоен статус «вынужденный режим» согласно алгоритму определения статуса нахождения ЕГО во включенном состоянии (приложение 3 к *Регламенту проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   СО передает в КО реестр ЭВР, включающий в себя перечень ЕГО ВР, в отношении соответствующих операционных суток не позднее 15:00 по времени ценовой зоны торговых суток в электронном виде в согласованном между КО и СО формате. |

# **Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.2** | Оперативная ценопринимающая заявка на изменение объемов производства может быть подана участником оптового рынка только: 1) в отношении ГТП генерации, в том числе одновременно в отношении ГТП генерации и ГТП потребления – если:  а) участником оптового рынка была подана ценовая заявка на планирование объема производства электроэнергии в отношении соответствующего операционного часа по данной ГТП генерации;  б) ценовая заявка на планирование объема производства электроэнергии участника оптового рынка была включена КО в процедуру конкурентного отбора ценовых заявок в рынке на сутки вперед;  в) ГТП генерации, по которым в отношении данного расчетного периода отсутствует поданное в СО заявление на включение в реестр ЭВР;  г) ГТП генерации не относится к указанным в подпункте «а» п. 3.8.9 настоящего Регламента ГТП генерации, включающим генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и не относится к ГТП, указанным в подпункте «в» данного пункта настоящего Регламента.  … | Оперативная ценопринимающая заявка на изменение объемов производства может быть подана участником оптового рынка только: 1) в отношении ГТП генерации, в том числе одновременно в отношении ГТП генерации и ГТП потребления – если:  а) участником оптового рынка была подана ценовая заявка на планирование объема производства электроэнергии в отношении соответствующего операционного часа по данной ГТП генерации;  б) ценовая заявка на планирование объема производства электроэнергии участника оптового рынка была включена КО в процедуру конкурентного отбора ценовых заявок в рынке на сутки вперед;  в) ГТП генерации не относится к указанным в подпункте «а» п. 3.8.9 настоящего Регламента ГТП генерации, включающим генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.  … |

# **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** | 7. КО не позднее 19 часов 00 минут суток *X*+7 размещает на своем официальном сайте в разделе, к которому имеют доступ только участники оптового рынка:   * для каждого участника оптового рынка в отношении групп точек поставки, указанных в заявлении на включение в реестр ЭВР, персонифицированные результаты в соответствии с формой 8 (приложение 3 к настоящему Регламенту), включающие в себя: * в отношении каждого часа операционных суток: * модельную цену электрической энергии в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенную в соответствии с п. 13.1 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * величину модельного полного планового объема производства электроэнергии , определенную в соответствии с п. 13.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на основании результатов модельного конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с разделом 10 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; * величину суммы технических минимумов по единицам генерирующего оборудования, не включенных в перечень единиц генерирующего оборудования, состояние которых задано участником оптового рынка как включенное (данная величина определена в соответствии с п. 13.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) как ); * предварительную величину дополнительных требований , определенную в соответствии с п. 13.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * величину  стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, определенную в соответствии с п. 13.3 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении каждого часа операционных суток (для ГТП генерации, зарегистрированных на тепловых электростанциях из Перечня ТЭС, переданного СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)): * цену электрической энергии  для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в Перечень ТЭС, определенную в соответствии с п. 13.1 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * величину суммы технических минимумов по единицам генерирующего оборудования, не включенных в перечень единиц генерирующего оборудования, состояние которых задано участником оптового рынка как включенное (данная величина определена в соответствии с п. 13.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) как ); * предварительную величину дополнительных требований , определенную в соответствии с п. 13.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * величину  стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, определенную в соответствии с п. 13.3 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 7. КО не позднее 19 часов 00 минут суток *X*+7 размещает на своем официальном сайте в разделе, к которому имеют доступ только участники оптового рынка:   * для каждого участника оптового рынка в отношении групп точек поставки, указанных в заявлении на включение в реестр ЭВР, персонифицированные результаты в соответствии с формой 8 (приложение 3 к настоящему Регламенту), включающие в себя: * в отношении каждого часа операционных суток:   + цену электрической энергии  для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ЭВР, определенную в соответствии с п. 13.1 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   + величину суммы технических минимумов по единицам генерирующего оборудования, не включенных в перечень единиц генерирующего оборудования, состояние которых задано участником оптового рынка как включенное (данная величина определена в соответствии с п. 13.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) как );   + предварительную величину дополнительных требований , определенную в соответствии с п. 13.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   + величину  стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, определенную в соответствии с п. 13.3 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **10** | Порядок проведения модельного расчета конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед КО на основании реестра ЭВР, переданного из СО в отношении каждых операционных суток, формирует перечень ГТП генерации ЭВР, в отношении которых осуществляется расчет дополнительных требований по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, следующим образом:  в перечень ГТП генерации ЭВР включаются ГТП генерации, в отношении которых на соответствующие операционные сутки одновременно выполнены следующие условия:   * ГТП генерации включена СО в реестр ЭВР; * не менее чем в N=16 часах данных операционных суток в данной ГТП генерации:   + значение полного планового почасового объема производства электроэнергии не превышает величину суммарного по режимным генерирующим единицам, отнесенным к данной ГТП генерации, нижнего предела регулирования, определенного на основании ограничений, переданных СО в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, на соответствующие операционные сутки;   + ГТП генерации не отнесена к указанным в подпункте «а» пункта 3.8.9 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ГТП генерации, включающим генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.   В случае если рассматриваемые операционные сутки не отнесены к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, то КО проводит модельный расчет конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в данной ценовой зоне в соответствии с порядком, аналогичным порядку проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенным настоящим Регламентом (в том числе с учетом раздела 9 настоящего Регламента), и с учетом следующих особенностей формирования входных данных:   * значения нижних пределов регулирования по РГЕ, отнесенным к ГТП генерации, включенным КО в перечень ГТП генерации ЭВР на соответствующие операционные сутки в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением ГТП генерации, относящихся к тепловым электростанциям из Перечня ТЭС, переданного СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), принимаются равными разнице: * максимума из технического и технологического минимумов, определенных для данного часа согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * суммы по ЕГО, отнесенным к соответствующей РГЕ и не включенным СО в перечень ВР, в соответствии с Приложением 2 к *Регламенту актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), минимальных из величин технических минимумов для данного часа, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и величин технических минимумов, представленных участником в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса  субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). * в случае если в качестве результатов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед приняты результаты расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии в данной ценовой зоне, то в качестве модельных пар <цена-количество> для отнесенных к данной ценовой зоне ГТП потребления, в отношении которых в соответствии с информацией, указанной в актуализированной расчетной модели, подтверждена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, в часы, определенные в соответствии с приложением 5 к настоящему Регламенту, используются пары, сформированные в соответствии с п. 4 Приложения 1 (п. 5 Приложения 1) к настоящему Регламенту, а в прочие часы и для прочих ГТП используются пары, сформированные в соответствии с п. 1 и 2 приложения 1 к настоящему Регламенту; * в случае если в качестве результатов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед приняты результаты расчета без учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии в данной ценовой зоне, то в качестве модельных пар <цена-количество> для отнесенных к данной ценовой зоне ГТП используются пары, сформированные в соответствии с п. 1 и 2 приложения 1 к настоящему Регламенту. | Порядок формирования перечня ГТП генерации ЭВР КО на основании реестра ЭВР, переданного из СО в отношении каждых операционных суток, формирует перечень ГТП генерации ЭВР, в отношении которых осуществляется расчет дополнительных требований по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, следующим образом:  в перечень ГТП генерации ЭВР включаются ГТП генерации, в отношении которых на соответствующие операционные сутки одновременно выполнены следующие условия:   * ГТП генерации включена СО в реестр ЭВР; * не менее чем в N=16 часах данных операционных суток в данной ГТП генерации:   + значение полного планового почасового объема производства электроэнергии не превышает величину суммарного по режимным генерирующим единицам, отнесенным к данной ГТП генерации, нижнего предела регулирования, определенного на основании ограничений, переданных СО в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, на соответствующие операционные сутки;   + ГТП генерации не отнесена к указанным в подпункте «а» пункта 3.8.9 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ГТП генерации, включающим генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. |

# **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) |
| **13.1** | Расчет модельной цены электрической энергии в ГТП генерации, для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР  [руб./МВт.ч] – модельная цена электрической энергии в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, рассчитанная для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  1. Если, то  .  2. Если, то  ,  где  [руб./МВт.ч] – модельная узловая цена электроэнергии в узле расчетной модели *n* в час операционных суток *h*, определенная КО при проведении процедуры модельного конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с разделом 10 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  ;  ;  [МВт] – плановая среднечасовая активная мощность режимной генерирующей единицы *g* в час операционных суток *h*, определенная КО при проведении процедуры модельного конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с разделом 10 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. Если процедура модельного конкурентного отбора ценовых заявок признана несостоявшейся, КО принимает величину  равной величине, определяемой в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [ч] – временной промежуток, равный часу операционных суток;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *n* – узел расчетной модели;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h* – час операционных суток.  В случае если процедура модельного конкурентного отбора, проводимого в соответствии с разделом 10 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в ГТП генерации была признана несостоявшейся вследствие наступления событий, указанных в подпункте 9 п. 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то модельная цена электрической энергии в ГТП генерации принимается равной цене на электрическую энергию в ГТП, определенной в соответствии с п. 8 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Расчет цены электрической энергии в ГТП генерации для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в Перечень ТЭС  [руб./МВт.ч] – цена электрической энергии в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, рассчитанная для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в Перечень ТЭС.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   1. Если за временной период *m*-1 было не менее 5 часов операционных суток, в которые для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:  * ; * ; * , то   .   1. Если условие, указанное в подп. 1 настоящего пункта, не выполнено, но за временной период [*m*-12; *m*-1] было не менее 60 часов операционных суток, в которые для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:  * ; * ; * , то   .   1. Если условия, указанные в подп. 1 и 2 настоящего пункта, не выполнены, но множество не является пустым, то   .   1. Если условия, указанные в подп. 1, 2 и 3 настоящего пункта, не выполнены, то   ,  где  – множество часов операционных суток, отнесенных к временному периоду *m*-1, в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в каждый из которых для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:   * ; * ; * ;   – множество часов операционных суток, отнесенных к временному периоду [*m*-12; *m*-1], в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в каждый из которых для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:   * ; * ; * ;   – множество, включающее в себя модельные пары <цена – количество> со значением номера ступени *l=1* (значение цены  и значение объема ) по всем ГТП генерации (*q1*), которые одновременно отнесены к электростанции *s* и включены в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) Перечень ТЭС, во все отнесенные к временному периоду *m*-1 часы операционных суток (*h1*), в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в отношении которых выполнено следующее условие:   * для ГТП генерации *q1* в час операционных суток *h1* для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:   + ;   + ;   + ;   [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках 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*)*.* При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  [МВт⋅ч] – объем модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках 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). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени (*l* = 0 соответствует ценопринимающей ступени);  [МВт⋅ч] – значение нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы *g* в час операционных суток *h*;  [руб./МВт⋅ч] – величина, определенная в отношении ГТП генерации *q* в соответствии с подпунктом *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *d* – рассматриваемые операционные сутки;  *i* – участник оптового рынка;  *q, q1* – ГТП генерации, включенная в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) Перечень ТЭС;  *s* – электростанция;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h, h1* – час операционных суток;  *m* – расчетный период (календарный месяц), к которому отнесен час операционных суток *h.* | Расчет цены электрической энергии в ГТП генерации, для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР  [руб./МВт.ч] – цена электрической энергии в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, рассчитанная для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   1. Если за временной период *m*-1 было не менее 5 часов операционных суток, в которые для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:  * ; * ; * , то   .   1. Если условие, указанное в подп. 1 настоящего пункта, не выполнено, но за временной период [*m*-12; *m*-1] было не менее 60 часов операционных суток, в которые для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:  * ; * ; * , то   .   1. Если условия, указанные в подп. 1 и 2 настоящего пункта, не выполнены, но множество не является пустым, то   .   1. Если условия, указанные в подп. 1, 2 и 3 настоящего пункта, не выполнены, то   ,  где  – множество часов операционных суток, отнесенных к временному периоду *m*-1, в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в каждый из которых для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:   * ; * ; * ;   – множество часов операционных суток, отнесенных к временному периоду [*m*-12; *m*-1], в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в каждый из которых для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:   * ; * ; * ;   – множество, включающее в себя модельные пары <цена – количество> со значением номера ступени *l=1* (значение цены  и значение объема ) по всем ГТП генерации (*q1*), которые одновременно отнесены к электростанции *s* и указаны в заявлении на включение в реестр ЭВР, во все отнесенные к временному периоду *m*-1 часы операционных суток (*h1*), в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в отношении которых выполнено следующее условие:   * для ГТП генерации *q1* в час операционных суток *h1* для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:   + ;   + ;   + ;   [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках 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*)*.* При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  [МВт⋅ч] – объем модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках 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). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени (*l* = 0 соответствует ценопринимающей ступени);  [МВт⋅ч] – значение нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы *g* в час операционных суток *h*;  [руб./МВт⋅ч] – величина, определенная в отношении ГТП генерации *q* в соответствии с подпунктом *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *d* – рассматриваемые операционные сутки;  *i* – участник оптового рынка;  *q, q1* – ГТП генерации, указанные в заявлении на включение в реестр ЭВР;  *s* – электростанция;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h, h1* – час операционных суток;  *m* – расчетный период (календарный месяц), к которому отнесен час операционных суток *h.* |
| **13.2** | **Расчет предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ГТП генерации**  [руб.] – предварительная величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, сформированный в соответствии с п. 10 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на соответствующие операционные сутки, к которым отнесен час операционных суток *h,* по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину :  а) для ГТП генерации, не включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) Перечень ТЭС, как:   * + - * 1. в случае если рассматриваемые операционные сутки не отнесены к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, а также в отношении ГТП генерации *q* выполнено условие: * в отношении M=14 или более часовсоответствующих операционных суток, к которым отнесен час операционных суток *h*, для данной ГТП генерации выполнено следующее условие:   ,  то  ;   * + - * 1. в ином случае:   ,  ;  б) для ГТП генерации, включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) Перечень ТЭС, как:   * + - * 1. в случае если рассматриваемые операционные сутки не отнесены к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, то   ;   * + - * 1. в ином случае:   ,  где  [МВт] – плановая среднечасовая активная мощность режимной генерирующей единицы *g* в час операционных суток *h*, определенная КО при проведении процедуры модельного конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с разделом 10 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. Если процедура модельного конкурентного отбора ценовых заявок признана несостоявшейся, КО принимает величину равной величине, определяемой в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  [МВт∙ч] – величина полного планового объема производства электроэнергии в ГТП генерации *q* для участника *i* в час операционных суток *h*, определенная КО при проведении процедуры модельного конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с разделом 10 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  [ч] – временной промежуток, равный часу операционных суток;  – минимальная из величин технических минимумов, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и величин технических минимумов, представленных участником в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса  субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), по единице генерирующего оборудования *b* в час операционных суток *h*;  – величина технологического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина технического максимума по единице генерирующего оборудования *b* в час операционных суток *h*, переданная СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина технологического максимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – перечень единиц генерирующего оборудования, состояние которых задано участником оптового рынка как включенное, определенный в соответствии с Приложением 2 к *Регламенту актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час операционных суток *h*;  *b* – единица генерирующего оборудования, состояние которой согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час операционных суток *h* является включенным;  *i* – участник оптового рынка;  *D* – регулируемый договор;  *q* – ГТП генерации;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h*, *h1* – час операционных суток. | **Расчет предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ГТП генерации**  [руб.] – предварительная величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, сформированный в соответствии с п. 10 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на соответствующие операционные сутки, к которым отнесен час операционных суток *h,* по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  как:   * + - * 1. в случае если рассматриваемые операционные сутки не отнесены к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, то      * + - * 1. в ином случае:   ,  где  – минимальная из величин технических минимумов, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и величин технических минимумов, представленных участником в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса  субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), по единице генерирующего оборудования *b* в час операционных суток *h*;  – перечень единиц генерирующего оборудования, состояние которых задано участником оптового рынка как включенное, определенный в соответствии с Приложением 2 к *Регламенту актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час операционных суток *h*;  *b* – единица генерирующего оборудования, состояние которой согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час операционных суток *h* является включенным;  *i* – участник оптового рынка;  *D* – регулируемый договор;  *q* – ГТП генерации;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h* – час операционных суток. |

# **Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.3.4.1** | Определение предварительной стоимости электроэнергии за расчетный период по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ в ценовой зоне …  а) Предварительная стоимость электроэнергии, проданной участником оптового рынка в ГТП генерации на РСВ за расчетный период, определяется по формуле:  ,  где  [руб.] – величина дополнительных требований, обусловленных компенсацией затрат на производство электрической энергии в рамках процедуры проверки наличия резервов мощности, для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t*. Определяется в соответствии с пунктом 5.1.2.3 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [руб.] – величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации *q*, не включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *t* Перечень ТЭС, участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t*.  КО рассчитывает величину  как  ;  [руб.] – величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации *q*, включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *t–*1 Перечень ТЭС, участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t*.  КО рассчитывает величину  как  ,  [руб.] – предварительная величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, на РСВ в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … | **Определение предварительной стоимости электроэнергии за расчетный период по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ в ценовой зоне**  …  а) Предварительная стоимость электроэнергии, проданной участником оптового рынка в ГТП генерации на РСВ за расчетный период, определяется по формуле:  ,  где  [руб.] – величина дополнительных требований, обусловленных компенсацией затрат на производство электрической энергии в рамках процедуры проверки наличия резервов мощности, для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t*. Определяется в соответствии с пунктом 5.1.2.3 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [руб.] – величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации *q*, не включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *t* Перечень ТЭС, участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t* (за расчетный период *t*, соответствующий марту 2025 года, расчет не осуществляется, величина принимается равной нулю).  КО рассчитывает величину  как  ;  [руб.] – величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации *q*, включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *t–*1 Перечень ТЭС, участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t*.  КО рассчитывает величину  как  ,  [руб.] – предварительная величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, на РСВ в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … |

**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)**

**Действующая редакция**

***Форма 8***

**Отчет о предварительных стоимостных параметрах по ГТП генерации ЭВР**

**Субъект:**

**ГТП генерации:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Час операционных суток** | ,  **руб./МВт.ч** | ,  **МВт∙ч** | , **МВт∙ч** | ,  **руб.** | ,  **руб.** | , **руб./МВт∙ч** |
| **00-01** |  |  |  |  |  |  |
| **...** |  |  |  |  |  |  |
| **23-00** |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

***Форма 8***

**Отчет о предварительных стоимостных параметрах по ГТП генерации ЭВР**

**Субъект:**

**ГТП генерации:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Час операционных суток** | **,**  **МВт∙ч** | **, руб.** | **, руб.** | , **руб./МВт∙ч** |
| **00-01** |  |  |  |  |
| **...** |  |  |  |  |
| **23-00** |  |  |  |  |

**Приложение № 8.3.3**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** уточнение сроков передачи СО ответной информации в АТС.

**Дата вступления в силу:** 1 января 2025 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ, ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **2.6** | Порядок и содержание информации, предоставляемой Системным оператором КО и участникам оптового рынка по результатам присвоения инициатив СО предоставляет КО в сутки ( рабочих дня, но не позднее 7-го календарного дня месяца, следующего за расчетным) в дополнение к передаваемой в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* следующую информацию:  *…* | Порядок и содержание информации, предоставляемой Системным оператором КО и участникам оптового рынка по результатам присвоения инициатив СО предоставляет КО в сутки ( рабочих дня, но не позднее 8-го календарного дня месяца, следующего за расчетным) в дополнение к передаваемой в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* следующую информацию:  *…* |