**VIII.4. Изменения, связанные с уточнением механизма расчета ЭВР**

**Вариант 2**

**Приложение № 8.4.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** усовершенствование механизма формирования дополнительных требований в отношении ГТП генерации ЭВР.  **Дата вступления в силу: с** 1 июня 2024 года и действуют по 31 мая 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 ЭВРУчастник 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 25-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду.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 ЭВРВ 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. |
| **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; * 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 значениям 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.  …  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. | Условия и порядок формирования реестра ЭВР  СО в отношении каждых операционных суток определяет ГТП генерации ТЭС, по которым выполняются следующее условие, квалифицирующее 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:   * 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;   и включает соответствующие ГТП в Реестр 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 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: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.В случае если ГТП потребления поставщика для данной электростанции не зарегистрирована на оптовом рынке, то указанные в данном пункте действия осуществляются только в отношении ГТП потребления (включая ГТП потребления с регулируемой нагрузкой), являющейся смежной с ГТП генерации электростанции и зарегистрированной на оптовом рынке за Участником оптового рынка, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована данная ГТП генерации. | Оперативная ценопринимающая заявка на изменение объемов производства может быть подана участником оптового рынка только: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, и не относится к ГТП, указанным в подпункте «в» данного пункта настоящего Регламента. В случае если ГТП потребления поставщика для данной электростанции не зарегистрирована на оптовом рынке, то указанные в данном пункте действия осуществляются только в отношении ГТП потребления (включая ГТП потребления с регулируемой нагрузкой), являющейся смежной с ГТП генерации электростанции и зарегистрированной на оптовом рынке за Участником оптового рынка, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована данная ГТП генерации. |

# **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) |
| **10** | Порядок проведения модельного расчета конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед 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*), 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. | **Удалить раздел** |

# **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 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 [*d-30; d-1*] было не менее 5 часов операционных суток, в которые для одной или более ступени *l*>0 выполнено условие , то   .   1. Если условие, указанное в подп. 1 настоящего пункта не выполнено, но за временной период [*d-365; d-1*] было не менее 60 часов операционных суток, в которые для одной или более ступени *l*>0 выполнено условие , то   .   1. Если условия, указанные в подп. 1 и 2 настоящего пункта не выполнены, то   ,  где  – множество часов операционных суток, отнесенных к временному периоду [*d-30; d-1*], в каждый из которых для одной или более ступени *l*>0 выполнено условие ;  – множество часов операционных суток, отнесенных к временному периоду [*d-365; d-1*], в каждый из которых для одной или более ступени *l*>0 выполнено условие ;  [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;  [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*);  – рассматриваемые операционные сутки;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h, h1* – час операционных суток. |
| **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, 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, а также в отношении ГТП генерации *q* выполнено каждое из следующих условий: * данная ГТП генерации включена в перечень ГТП генерации ЭВР, сформированный в соответствии с Приложением 2 к *Регламенту актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на соответствующие операционные сутки, к которым отнесен час операционных суток *h*; * ; * 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:   ,  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, 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, а также ГТП генерации *q* включена в перечень ГТП генерации ЭВР, сформированный в соответствии с Приложением 2 к *Регламенту актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на соответствующие операционные сутки, к которым отнесен час операционных суток *h*, 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 Предварительная стоимость электроэнергии, проданной участниками оптового рынка в ценовой зоне на РСВ за расчетный месяц, определяется по формуле:  .  Предварительная стоимость электроэнергии, купленной участниками оптового рынка в ценовой зоне на РСВ за расчетный месяц, определяется по формуле:  .  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, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, на РСВ в ГТП генерации *q* 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*);  [руб.] – величина стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для 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*);  [руб.] – стоимость разворота дополнительного оборудования в ГТП *q* участника *i*, увеличивающая финансовые требования разово при включении из холодного состояния, в час операционных суток *h* в результате введения ВСВГО. Определяется в соответствии с пунктом 5.1.2.2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  В случае если у участника оптового рынка на РСВ в ГТП генерации отсутствует объем продажи, то стоимость ВСВГО учитывается в другой ГТП генерации в пределах станции участника оптового рынка. Если при этом отсутствуют другие ГТП генерации в пределах одной станции участника оптового рынка или в этих ГТП генерации объемы на РСВ равны нулю, стоимость ВСВГО не учитывается;  *t* – расчетный месяц. | Определение предварительной стоимости электроэнергии за расчетный период по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ в ценовой зоне Предварительная стоимость электроэнергии, проданной участниками оптового рынка в ценовой зоне на РСВ за расчетный месяц, определяется по формуле:  .  Предварительная стоимость электроэнергии, купленной участниками оптового рынка в ценовой зоне на РСВ за расчетный месяц, определяется по формуле:  .  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, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, на РСВ в ГТП генерации *q* 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*);  – множество дней *d*, отнесенных к расчетному периоду *t–*1, в каждый из которых не менее чем в отношении 16 часов соответствующего дня выполнено следующее условие:   * ;   [МВт∙ч] – диспетчерский объем электроэнергии в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*1, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [МВт∙ч] – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *q*, отнесенную к ценовой зоне оптового рынка, участника оптового рынка *i*, величина нижнего предела регулирования генерирующего оборудования, определенного для данной РГЕ на данный час *h*1 в соответствии с *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Величинав следующих случаях:   * при получении участником оптового рынка права на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП генерации *q* с начала месяца *t*; * при изменении индивидуального идентификационного кода участника оптового рынка, имеющего право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП генерации *q,* в месяце *t* относительно месяца *t–*1; * при получении права на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП генерации *q* другим участником оптового рынка в месяце *t* относительно месяца *t–*1 без изменения кода ГТП.   [руб.] – величина стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для 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*).  В часы *h*, когда величины  и (или) величины  не определены, их значение принимается равным нулю.  В случае если величина  не определена, ее значение принимается равной нулю.  [руб.] – стоимость разворота дополнительного оборудования в ГТП *q* участника *i*, увеличивающая финансовые требования разово при включении из холодного состояния, в час операционных суток *h* в результате введения ВСВГО. Определяется в соответствии с пунктом 5.1.2.2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  В случае если у участника оптового рынка на РСВ в ГТП генерации отсутствует объем продажи, то стоимость ВСВГО учитывается в другой ГТП генерации в пределах станции участника оптового рынка. Если при этом отсутствуют другие ГТП генерации в пределах одной станции участника оптового рынка или в этих ГТП генерации объемы на РСВ равны нулю, стоимость ВСВГО не учитывается;  *t* – расчетный месяц. |