**VIII.3. Изменения, связанные с уточнением механизма расчета ЭВР**

**Приложение № 8.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор**: Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование**: предлагается внести изменения в механизм расчета цены, до которой производится доплата по ЭВР для станций из Перечня ТЭС, а также уточнить индексы переменных.  **Дата вступления в силу**: с1 июля 2024 года и действуют по 31 декабря 2024 года (включительно). |

**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** | **Предлагаемые изменения**  (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 [*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, 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 [*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 ;  – множество, включающее в себя модельные пары <цена – количество> со значением номера ступени *l=1* (значение цены  и значение объема ) по всем отнесенным к электростанции *s* ГТП генерации (*q1*) во все отнесенные к временному периоду [*d-30; d-1*] часы операционных суток (*h1*), в отношении которых выполнено следующее условие:   * для ГТП генерации *q1* в час операционных суток *h1* 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 (*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;  *s* – электростанция;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h, h1* – час операционных суток. | 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 выполнено условие , 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 выполнено условие , 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 выполнено условие ;  – 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 выполнено условие ;  – множество, включающее в себя модельные пары <цена – количество> со значением номера ступени *l=1* (значение цены  и значение объема ) по всем отнесенным к электростанции *s* ГТП генерации (*q1*) 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 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 (*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;  *s* – электростанция;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h, h1* – час операционных суток;  *m* – расчетный период (календарный месяц), к которому отнесен час операционных суток *h.* |

# **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  для ГТП генерации, не относящейся к ГТП генерации, зарегистрированной на тепловой электростанции 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*), как  ;  для ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР и зарегистрированной на тепловой электростанции 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*), 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*).  – множество дней *d*1, отнесенных к месяцам в диапазоне от *t –* 12 до *t –* 1;  – множество месяцев *t*1, отнесенных к месяцам в диапазоне от *t –* 12 до *t –* 2.  Величина в 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. | 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 *q* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t*.  КО рассчитывает величину  для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*, не относящейся к тепловой электростанции из Перечня ТЭС, переданного СО КО в отношении месяца *t* в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), как  ;  для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*, относящейся к тепловой электростанции из Перечня ТЭС, переданного СО КО в отношении месяца *t–*1в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), 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* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, 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* в соответствии с *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – множество дней *d*, отнесенных к месяцам из множества ;  – множество месяцев *t*, отнесенных к месяцам в диапазоне от *t–*12 до *t–* 1, в которые пара значений [индивидуальный идентификационный код участника оптового рынка *i*, имеющего право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности, идентификационный код ГТП генерации *q*] совпадает с соответствующей парой значений в месяце *t*–1.  Величина для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*, относящейся к тепловой электростанции из Перечня ТЭС, переданного СО КО в отношении месяца *t–*1в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в следующих случаях:   * при получении участником оптового рынка *i* 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 *i*, 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 *i* 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 , 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. |

**Приложение 11е**

**Действующая редакция**

**Отчет о величине дополнительных требований в отношении ГТП генерации ЭВР**

**Наименование участника оптового рынка:**

**Расчетный период:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **ГТП генерации** | **Величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, руб.** |
|  |  |  |
|  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Отчет о величине дополнительных требований в отношении ГТП генерации ЭВР**

**Наименование участника оптового рынка:**

**Расчетный период:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **ГТП генерации** | **Величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, руб.** |
|  |  |  |
|  |  |  |

**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.** |
| **00-01** |  |  |  |  |  |
| **...** |  |  |  |  |  |
| **23-00** |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая 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** |  |  |  |  |  |  |