Приложение № 1.14

к Протоколу № 14/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 августа 2021 года.

**IX.1. Изменения, связанные с техническими правками и уточнениями в порядок определения объемов и инициатив отклонений в ГТП экспорта/импорта**

**Приложение № 1.14**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** действующая редакция Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части определения объемов и инициатив отклонений в ГТП экспорта/импорта содержит непоследовательное форматирование пунктов и формул, отсутствие ряда индексов в отношении используемых величин и повторяющиеся определения. Для ряда нестандартных ситуаций на рынке необходимо более полное описание используемых алгоритмов. Раздел содержит устаревшие ссылки и описания.  **Дата вступления в силу:** 1 сентября 2021 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** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2** | …   * составляющая величина отклонения, относимая на внешнюю инициативу ИВОН (), определяемая режимом поставки электроэнергии в отдельные энергорайоны на территории России, временно работающие изолированно от ЕЭС России параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России), определяется в соответствии с п. 2.4.6.1 настоящего Регламента величина отклонения, отнесенная на ГТП импорта, по которой осуществлялась такая поставка; * составляющая величина отклонения, относимая на собственную инициативу ИСОН (), определяемая режимом поставки электроэнергии в отдельные энергорайоны на территории России, временно работающие изолированно от ЕЭС России параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России), определяется как величина отклонения, уменьшенная на сумму составляющих величин отклонений по внешней инициативе; * составляющая величина отклонения, относимая на внешнюю инициативу ИВПР (), определяемая режимом поставки электроэнергии в рамках оказания взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем, определяется в соответствии с п. 2.4.7.1 настоящего Регламента величина отклонения, отнесенная на ГТП экспорта и (или) на ГТП импорта, зарегистрированные на сечениях экспорта-импорта, расположенных на границах ценовых зон оптового рынка, по которым осуществлялась такая поставка; * составляющая величина отклонения, относимая на собственную инициативу  (), определяемая режимом поставки электроэнергии в рамках оказания взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем, рассчитанная КО в соответствии с п. 2.4.7.2 настоящего Регламента.   Отнесение составляющих величин отклонений объемов перетоков электрической энергии по сечениям экспорта-импорта от плановых значений к какому-либо виду инициатив отклонений осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных п. 6.5 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | …   * составляющая величина отклонения, относимая на внешнюю инициативу ИВОН (), определяемая режимом поставки электроэнергии в отдельные энергорайоны на территории России, временно работающие изолированно от ЕЭС России параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России), определяется в соответствии с п. 2.4.7.1 настоящего Регламента величина отклонения, отнесенная на ГТП импорта, по которой осуществлялась такая поставка; * составляющая величина отклонения, относимая на собственную инициативу ИСОН (), определяемая режимом поставки электроэнергии в отдельные энергорайоны на территории России, временно работающие изолированно от ЕЭС России параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России), определяется как величина отклонения, уменьшенная на сумму составляющих величин отклонений по внешней инициативе; * составляющая величина отклонения, относимая на внешнюю инициативу ИВПР (), определяемая режимом поставки электроэнергии в рамках оказания взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем, определяется в соответствии с п. 2.4.3.1 настоящего Регламента величина отклонения, отнесенная на ГТП экспорта и (или) на ГТП импорта, зарегистрированные на сечениях экспорта-импорта, расположенных на границах ценовых зон оптового рынка, по которым осуществлялась такая поставка; * составляющая величина отклонения, относимая на собственную инициативу ИСПР (), определяемая режимом поставки электроэнергии в рамках оказания взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем, рассчитанная КО в соответствии с п. 2.4.3.2 настоящего Регламента.   Отнесение составляющих величин отклонений объемов перетоков электрической энергии по сечениям экспорта-импорта от плановых значений к какому-либо виду инициатив отклонений осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных п. 6.5 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **2.4** | **2.4 Порядок определения отклонений, инициатив отклонений в отношении покупки/продажи электроэнергии в ГТП экспорта/импорта** | **2.4 Порядок определения отклонений, инициатив отклонений в отношении покупки/продажи электроэнергии в ГТП экспорта/импорта**  Для проведения расчетов в соответствии с пунктами 2.4.1–2.4.7 используются следующие обозначения:  *p –* ГТП генерации/импорта;  *q –* ГТП потребления/экспорта;  *k –* ГТП (произвольного типа);  *s –* сечение;  *i, j –* участник ОРЭМ;  *h –* час;  *z* – ценовая зона.  Для проведения расчетов в соответствии с пунктами 2.4.1–2.4.7 используются следующие переменные:  = ; = ; = ; = ; = ; = ; = ; = . |
| **2.4.1** | **2.4.1 Бизнес-процесс получения исходных данных для расчета величин отклонений по ГТП экспорта/импорта** | **2.4.1 Бизнес-процесс получения исходных данных для расчета величин отклонений по ГТП экспорта/импорта** |
| **Выделить текст в отдельный пункт 2.4.1.1** | 1) До 12 часов 15 минут по времени ценовой (неценовой) зоны торговых суток ДДПР передает соответствующим участникам и КО данные о плановых почасовых сальдо-объемах поставки по каждой ГТП экспорта/импорта, определенные ДДПР в соответствии с п. 5.5.3 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); | 2.4.1.1 Данные о плановых сальдо-объемах поставки  До 12 часов 45 минут по времени ценовой (неценовой) зоны торговых суток ДДПР передает соответствующим участникам и КО данные о плановых почасовых сальдо-объемах поставки по каждой ГТП экспорта/импорта, , определенные ДДПР в соответствии с п. 5.5.3 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); |
| **Выделить текст в отдельный пункт 2.4.1.2** | 2) В течение 3 (трех) рабочих дней после окончания операционных суток СО определяет, передает ДДПР и публикует для участника оптового рынка – организации, осуществляющей экспортно-импортные операции в ГТП, зарегистрированных на соответствующих сечениях экспорта-импорта, на сайте ОРЭМ СО данные о составляющих величин отклонений, относимых на внешнюю инициативу, признак «оказания зарубежной энергосистемой взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем» в отношении сечений экспорта-импорта, расположенных на границах ценовых зон оптового рынка, данные о согласованных СО изменениях (относительно торгового графика) заданного графика сальдо перетоков по официальному запросу организации, осуществляющей функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме, оформленному в виде диспетчерской заявки на изменение планового сальдо перетоков по соответствующему сечению экспорта-импорта, а также объемы отклонений , определенные в соответствии с п. 5.5 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом для сечения экспорта-импорта, включающего линии электропередачи, пересекающие границы ЕЭС России с несколькими зарубежными энергосистемами, СО согласовывает изменения сальдо перетоков по каждой зарубежной энергосистеме с последующим отнесением таких изменений к корректировке планового сальдо перетоков по сечению экспорта-импорта в целом; | 2.4.1.2 Публикация данных на сайте ОРЭМ СО  В течение 3 (трех) рабочих дней после окончания операционных суток СО определяет, передает ДДПР и публикует для участника оптового рынка – организации, осуществляющей экспортно-импортные операции в ГТП, зарегистрированных на соответствующих сечениях экспорта-импорта, на сайте ОРЭМ СО:   * данные о составляющих величин отклонений, относимых на внешнюю инициативу; * признак «оказания зарубежной энергосистемой взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем» в отношении сечений экспорта-импорта, расположенных на границах ценовых зон оптового рынка; * данные о согласованных СО изменениях (относительно торгового графика) заданного графика сальдо перетоков по официальному запросу организации, осуществляющей функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме, оформленному в виде диспетчерской заявки на изменение планового сальдо перетоков по соответствующему сечению экспорта-импорта; * объемы отклонений , определенные в соответствии с п. 5.5 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   При этом для сечения экспорта-импорта, включающего линии электропередачи, пересекающие границы ЕЭС России с несколькими зарубежными энергосистемами, СО согласовывает изменения сальдо перетоков по каждой зарубежной энергосистеме с последующим отнесением таких изменений к корректировке планового сальдо перетоков по сечению экспорта-импорта в целом; |
| **Выделить текст в отдельный пункт 2.4.1.3** | 3) В течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения от СО в соответствии с подпунктом 2) п. 2.4.1 настоящего Регламента данных о составляющих величины отклонений, относимых на внешнюю инициативу по каждому сечению экспорта-импорта, ДДПР определяет величины фактических почасовых сальдо-объемов поставки по каждому сечению экспорта-импорта за операционные сутки и передает эти данные, а также данные о присвоении внешних инициатив и объемы отклонений , полученные от СО, в КО в электронном виде с применением электронной подписи. Для часов, в отношении которых СО передан ДДПР признак «оказания зарубежной энергосистемой взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем», объем отклонений, относимых на инициативу ИВ по сечению экспорта-импорта, расположенному на границе ценовой зоны оптового рынка, переданный СО, относится ДДПР к (при этом эта величина , полученная КО от ДДПР, является предварительной, окончательная величина отклонения, относимого на инициативу  определяется КО в соответствии с п. 2.4.7 настоящего Регламента). | 2.4.1.3 Данные о фактических сальдо-объемах поставки  Не позднее 5 календарных дней по окончании расчетного месяца на основе полученных данных от СО в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта ДДПР определяет величины фактических почасовых сальдо-объемов поставки по каждому сечению экспорта-импорта за операционные сутки и передает эти данные, а также данные о присвоении внешних инициатив и объемы отклонений , полученные от СО, в КО в электронном виде с применением электронной подписи.  Для часов, в отношении которых СО передан ДДПР признак «оказания зарубежной энергосистемой взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем», объем отклонений, относимых на инициативу ИВ по сечению экспорта-импорта, расположенному на границе ценовой зоны оптового рынка, переданный СО, относится ДДПР к (при этом эта величина , полученная КО от ДДПР, является предварительной, окончательная величина отклонения, относимого на инициативу ИВпр определяется КО в соответствии с п. 2.4.3 настоящего Регламента). |
| **2.4.2** | **2.4.2 Порядок определения величины отклонения по сечению экспорта-импорта** | **2.4.2 Порядок определения величины общего отклонения и предварительного отклонения по собственной инициативе по сечению экспорта-импорта** |
| **Выделить текст в отдельный пункт 2.4.2.1** | КО на основании данных о фактических почасовых сальдо-объемах поставки по каждому сечению экспорта-импорта в ценовых и неценовых зонах оптового рынка за операционные сутки рассчитывает величину почасовых отклонений по каждому сечению экспорта-импорта () как разницу между величиной фактического сальдо-объема поставки по соответствующему сечению в данный час() и величиной планового объема перетока электроэнергии по данному сечениюв данный час ():  .  При этом:  1) для целей настоящего Регламента величины  и  являются положительными в случае, если соответствующая фактическая или плановая поставка по сечению производится из ЕЭС России в зарубежные энергосистемы (экспорт) и являются отрицательными, если соответствующая фактическая или плановая поставка производится из зарубежных энергосистем в ЕЭС России (импорт),  2) если значение отклонения по сечению экспорта-импорта  является положительным, то по сечению экспорта-импорта произошло отклонение в сторону увеличения экспорта (снижения импорта) электроэнергии,  3) если значение отклонения по сечению экспорта-импорта  является отрицательным, то по сечению экспорта-импорта произошло отклонение в сторону увеличения импорта (снижения экспорта) электроэнергии,  4) случае отсутствия у КО данных от ДДПР о фактических почасовых сальдо-объемов поставки по каждому сечению экспорта-импорта за каждый час операционных суток используется замещающая информация, получаемая от СО в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. | 2.4.2.1 Общий объем отклонения по сечению  КО на основании данных о фактических почасовых сальдо-объемах поставки по каждому сечению экспорта-импорта за операционные сутки рассчитывает величину почасовых отклонений по каждому сечению экспорта-импорта, , следующим образом:  .  При этом:  1) для целей настоящего Регламента величины и являются положительными в случае, если соответствующая фактическая или плановая поставка по сечению производится из ЕЭС России в зарубежные энергосистемы (экспорт) и являются отрицательными, если соответствующая фактическая или плановая поставка производится из зарубежных энергосистем в ЕЭС России (импорт),  2) если значение отклонения по сечению экспорта-импорта является положительным, то по сечению экспорта-импорта произошло отклонение в сторону увеличения экспорта (снижения импорта) электроэнергии,  3) если значение отклонения по сечению экспорта-импорта является отрицательным, то по сечению экспорта-импорта произошло отклонение в сторону увеличения импорта (снижения экспорта) электроэнергии,  4) случае отсутствия у КО данных от ДДПР о фактических почасовых сальдо-объемов поставки по каждому сечению экспорта-импорта за каждый час операционных суток используется замещающая информация, получаемая от СО в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. |
| **Выделить текст в отдельный пункт 2.4.2.2** | Величина отклонения по собственной инициативе (с учетом объемов отклонений, относимых на параллельную работу энергосистем), определяется как:  .  Определение видов инициатив отклонений по внешней инициативе для ГТП экспорта/импорта производится в общем порядке, установленном для участников оптового рынка, в соответствии с п. 2.2 настоящего Регламента. | 2.4.2.2 Предварительный объем отклонений по собственной инициативе  Величина отклонения по собственной инициативе (с учетом объемов отклонений, относимых на параллельную работу энергосистем) , определяется следующим образом:  .  Определение видов инициатив отклонений по внешней инициативе ИВ1, ИВ0, ИВА для ГТП экспорта/импорта производится в общем порядке, установленном для участников оптового рынка, в соответствии с п. 2.2 настоящего Регламента.  Определение видов инициатив отклонений по внешней инициативе ИВпр и ИСпр для ГТП экспорта/импорта производится в соответствии с п. 2.4.3 настоящего Регламента. |
| **Изменить нумерацию пункта с 2.4.7 на 2.4.3** | **2.4.7 Особенности расчета величины отклонений по ГТП экспорта/импорта, зарегистрированным на сечениях экспорта-импорта, расположенных на границах ценовых зон оптового рынка, в рамках оказания взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем** | **2.4.3 Особенности расчета величины отклонений по ГТП экспорта/импорта, зарегистрированным на сечениях экспорта-импорта, расположенных на границах ценовых зон оптового рынка, в рамках оказания взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем** |
| **Изменить нумерацию пункта с 2.4.7.1 на 2.4.3.1** | Итоговая величина отклонения, относимого на внешнюю инициативу  () определяется КО на основании данных о предварительной величине отклонения, относимого на инициативу , полученных от ДДПР в соответствии с подпунктом 3 пункта 2.4.1 настоящего Регламента с учетом значения отклонения по соответствующему сечению экспорта-импорта  в данный час в следующем порядке:  1) В случае если предварительная величина отклонения, относимого на инициативу  , соответствует увеличению экспортной поставки или уменьшению импортной поставки или равна нулю (), итоговая величина  определяется КО равной нулю ();  2) В случае если предварительная величина отклонения, относимого на инициативу  , соответствует уменьшению экспортной поставки или увеличению импортной поставки (), и при этом значение отклонения по сечению экспорта-импорта является неотрицательной величиной (, то есть на сечении экспорта-импорта зарегистрировано отклонение в сторону увеличения экспортной поставки или уменьшения импортной поставки или нулевое отклонение), итоговая величина  определяется КО равной нулю ();  3) В случае если предварительная величина отклонения, относимого на инициативу  , соответствует уменьшению экспортной поставки или увеличению импортной поставки (), и при этом отклонение по сечению экспорта-импорта принимает отрицательное значение (, то есть на сечении экспорта-импорта зарегистрировано отклонение в сторону уменьшения экспортной поставки или увеличения импортной поставки), итоговая величина  определяется КО по формуле:  .  Распределение рассчитанной КО величины  между ГТП экспорта/импорта,производится КО следующим образом:  если , то:,  ,  иначе:  ,  .  Оплата рассчитанной КО величины  производится в соответствии с п. 4.3 настоящего Регламента. | **2.4.3.1. ИВпр**  Итоговая величина отклонения, относимого на внешнюю инициативу ИВпр (), определяется КО на основании данных о предварительной величине отклонения, относимого на инициативу , полученных от ДДПР в соответствии с пунктом 2.4.1.3 настоящего Регламента с учетом значения отклонения по соответствующему сечению экспорта-импорта, , в данный час в следующем порядке:  1) если , то ;  2) если и , то ;  3) если и , то .  Распределение рассчитанной КО величины между ГТП экспорта/импорта производится КО следующим образом:  если , то:  • ;  • ;  иначе:  • ;  • .  Оплата рассчитанной КО величины производится в соответствии с п. 4.3 настоящего Регламента. |
| **Изменить нумерацию пункта с 2.4.7.2 на 2.4.3.2** | В случае если одновременно выполняются следующие условия:   * по соответствующему сечению экспорта-импорта для данного часа КО от ДДПР в соответствии с п. 3.2.3 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)был получен объем поставки  с признаком «оказания зарубежной энергосистемой взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем»; * указанная величина  в объеме, не превышающем соответствующий объем , определенный в соответствии с п.8 *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*), была учтена КО при определении стоимости электроэнергии, проданной по итогам конкурентного отбора заявок на сутки вперед; * величина по указанному сечению экспорта/импорта в данный час оказалась больше величины фактической поставки по ГТП импорта, где  ― неотрицательная величина (,).   КО производит расчет величины отклонения, относимого на собственную инициативу () следующим образом:  .  При этом КО осуществляет отнесение объемов отклонения по собственной инициативе  в полном объеме на соответствующую ГТП импорта.  Оплата рассчитанной КО величины  производится в соответствии с п. 4.4 настоящего Регламента. | **2.4.3.2. ИСпр**  В случае если одновременно выполняются следующие условия:  – по соответствующему сечению экспорта-импорта для данного часа КО от ДДПР в соответствии с п. 3.2.3 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)был получен объем поставки с признаком «оказания зарубежной энергосистемой взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем»;  – указанная величина в объеме, не превышающем соответствующий объем , определенный в соответствии с п.8 *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),* была учтена КО при определении стоимости электроэнергии, проданной по итогам конкурентного отбора заявок на сутки вперед;  – величина по указанному сечению экспорта/импорта в данный час оказалась больше величины фактической поставки по ГТП импорта , где ― неотрицательная величина.  КО производит расчет величины отклонения, относимого на собственную инициативу ИСпр, () следующим образом:  .  При этом КО осуществляет отнесение объемов отклонения по собственной инициативе в полном объеме на соответствующую ГТП импорта.  Оплата рассчитанной КО величины производится в соответствии с п. 4.4 настоящего Регламента. |
| **Изменить нумерацию пункта с 2.4.3 на 2.4.4** | **2.4.3 Порядок расчета величины отклонения, относимого на параллельную работу, а также объемов отклонений по собственной инициативе**  Объем отклонения, обусловленного параллельной работой энергосистем (), определяется КО по каждому сечению экспорта-импорта в ценовых и неценовых зонах оптового рынка с учетом максимальной величины отклонения, относимого на параллельную работу энергосистем :  .  При этом величина  определяется следующим образом:  • если направление величины отличия сформированного и переданного Системным оператором ДДПР значения планового почасового сальдо-объема поставки по сечению экспорта-импорта в соответствии с п. 5.5.2 *Регламента подачи уведомления участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) совпадает с направлением отклонения , то величина  принимается равной значению, установленному для данного сечения экспорта-импорта в соответствии с Приложением 1 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) максимальной величины отклонения, относимого на параллельную работу энергосистем;  • если направление величины отличия сформированного и переданного Системным оператором ДДПР значения планового почасового сальдо-объема поставки по сечению экспорта-импорта в соответствии с п. 5.5.2 *Регламента подачи уведомления участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) отличается от направления отклонения , то величина  принимается равной значению, установленной для данного сечения экспорта-импорта в соответствии с Приложением 1 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) максимальной величины отклонения, относимого на параллельную работу энергосистем с учетом дополнительной составляющей в соответствии с п. 5.5.5 *Регламента подачи уведомления участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случаях если оперативная ценопринимающая заявка участника, поданная в отношении ГТП экспорта или ГТП импорта при выполнении условия, указанного в п.6.2. *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), учтена КО в соответствии с п. 2.2 настоящего Регламента, при этом для часов суток, в отношении которых подана такая оперативная ценопринимающая заявка, величина  принимается равной нулю.  Объем отклонений  относится на ДДПР и оплачивается по цене .  Оставшийся объем отклонения по каждому сечению экспорта-импорта в ценовых и неценовых зонах оптового рынка относится на собственную инициативу:  .  Отклонения, зафиксированные на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), в полном объеме относятся к отклонениям по собственной инициативе , при этом выделяется составляющая величина отклонения сверх планового объема перетока в соответствии с п. 2.4.8 настоящего Регламента. При этом для указанных транзитных сечений экспорта-импорта объемы отклонений по внешней инициативе, а также объемы отклонений, относимых на параллельную работу энергосистем, не определяются и принимаются равными нулю.  КО осуществляет распределение объема отклонений  на соответствующие величины  по ГТП экспорта и  по ГТП импорта, в соответствии с пунктом 2.4.4 настоящего Регламента. | **2.4.4 Порядок расчета величины отклонения, относимого на параллельную работу, а также объемов отклонений по собственной инициативе**  Объем отклонения, обусловленного параллельной работой энергосистем , определяется КО с учетом максимальной величины отклонения, относимого на параллельную работу энергосистем :  .  При этом величина определяется следующим образом:  • если , то  ;  • если , то  ;  *–* максимальные величины отклонений, относимых на параллельную работу ЕЭС России и зарубежных энергосистем в соответствии с приложением 1 к *Регламенту покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случаях если оперативная ценопринимающая заявка участника, поданная в отношении ГТП экспорта или ГТП импорта при выполнении условия, указанного в п.6.2. *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), учтена КО в соответствии с п. 2.2 настоящего Регламента, при этом для часов суток, в отношении которых подана такая оперативная ценопринимающая заявка, величина принимается равной нулю.  Объем отклонений относится на ДДПР и оплачивается в соответствии с пунктом 5.3 настоящего Регламента.  Оставшийся объем отклонения относится на собственную инициативу:  .  Отклонения, зафиксированные на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), в полном объеме относятся к отклонениям по собственной инициативе , при этом выделяется составляющая величина отклонения сверх планового объема перетока в соответствии с п. 2.4.8 настоящего Регламента. При этом для указанных транзитных сечений экспорта-импорта объемы отклонений по внешней инициативе, а также объемы отклонений, относимых на параллельную работу энергосистем, не определяются и принимаются равными нулю. |
| **Изменить нумерацию пункта с 2.4.4 на 2.4.5** | **2.4.4 Распределение отклонений, определенных в соответствии с настоящим Регламентом в отношении сечений экспорта/импорта, на соответствующие ГТП экспорта и ГТП импорта участника оптового рынка** | **2.4.5 Распределение отклонений, определенных в соответствии с настоящим Регламентом в отношении сечений экспорта/импорта, на соответствующие ГТП экспорта и ГТП импорта участника оптового рынка** |
| **Выделить текст в отдельный пункт 2.4.5.1** | 1. Распределение объемов отклонений, определенных в соответствии с настоящим Регламентом в отношении сечений экспорта/импорта, осуществляется с учетом объемов отклонений , , распределенных на соответствующие ГТП экспорта/импорта согласно п. 2.4.7 настоящего Регламента, следующим образом:  если , то: ,  ,  иначе:  ,  ,  где:   * для объемов отклонения по внешней инициативе ИВ1 (Х=ИВ1):   ,  ;   * для объемов отклонения по внешней инициативе ИВ0 (Х=ИВ0):   ,;   * для объемов отклонения по внешней инициативе ИВА (Х=ИВА):   , ;   * для объемов отклонения по инициативе  (Х=Ипр):   , ;   * для объемов отклонения, относимого на параллельную работу энергосистем  (Х=ДДПР):   , ;   * для объемов отклонения по собственной инициативе  (Х=ИС):   ,. | 2.4.5.1. Общий порядок  Распределение объемов отклонений, определенных в соответствии с настоящим Регламентом в отношении сечений экспорта/импорта, осуществляется с учетом объемов отклонений, , , , распределенных на соответствующие ГТП экспорта/импорта согласно п. 2.4.3 настоящего Регламента, следующим образом:  – если , то:  ;  ;  – иначе:  ;  .  где  • для объемов отклонения по внешней инициативе ИВ1 (Х=ИВ1):  ;  ;  • для объемов отклонения по внешней инициативе ИВ0 (Х=ИВ0):  ;  ;  • для объемов отклонения по внешней инициативе ИВА (Х=ИВА):  ;  ;  • для объемов отклонения по инициативе Ипр (Х=Ипр):  ;  ;  • для объемов отклонения, относимого на параллельную работу энергосистем ДДПР (Х=ДДПР):  ;  ;  • для объемов отклонения по собственной инициативе ИС (Х=ИС):  ;  . |
| **Выделить текст в отдельный пункт 2.4.5.2** | Для ГТП экспорта (импорта), зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), определяются составляющие величин отклонений:  если , то  ;  ;  ;  ,  иначе:  ;  ;  ;  .  Для ГТП импорта, зарегистрированной на сечении экспорта-импорта, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, определяется величина отклонений по собственной инициативе, обусловленная поставкой в энергорайон на территории Омской области или Курганской области, не имеющий электрических связей с ЕЭС России и работающий параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, как:  .  В случае если для сечения, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, при планировании на сутки вперед был учтен режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона, но от СО получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час, то для соответствующей сечению ГТП импорта требования пункта 2.4.6 настоящего Регламента не выполняются и определяется величина отклонений по собственной инициативе:  .  При этом для соответствующих ГТП экспорта и ГТП импорта . | 2.4.5.2. Транзитные сечения  Для ГТП экспорта (импорта), зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), определяются составляющие величин отклонений:  – если , то  *•* ;  *•* ;  *•* ;  *•* ;  – иначе:  *•* ;  *•* ;  *•* ;  *•* . |
| **Изменить нумерацию пункта с 2.4.5 на 2.4.6** | **2.4.5**  Для ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, в отношении которых в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) определен договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности в случае одновременного выполнения следующих условий:   * согласно п. 2.4 настоящего Регламента в отношении данной ГТП экспорта определен отличный от нуля объем отклонения по собственной инициативе в сторону снижения экспортной поставки; * величина фактического сальдо-объема поставки по данному сечению в данный час  не превышает сумму по всем регулируемым договорам *D* в отношении данной ГТП *r* величин , определенных в соответствии с п. 6.2.2 *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*),   в отношении данной ГТП экспорта определяется составляющая величины отклонения в сторону снижения экспорта в пределах объемов РД ():  ,  в иных случаях величина  принимается равной нулю,  где  – объем отклонения по собственной инициативев данной ГТП экспорта, определенный в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента.  При этом объем отклонения по собственной инициативе  в данной ГТП экспорта, определенный в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента уменьшается на величину . | **2.4.6. Порядок расчета величины отклонений в ГТП экспорта при наличии договорного объема поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности**  Для ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, в отношении которых в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) определен договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности в случае одновременного выполнения следующих условий:  • согласно п. 2.4.5 настоящего Регламента в отношении данной ГТП экспорта определен отличный от нуля объем отклонения по собственной инициативе в сторону снижения экспортной поставки;  • величина фактического сальдо-объема поставки по данному сечению в данный час не превышает сумму по всем регулируемым договорам *D* в отношении данной ГТП величин , определенных в соответствии с п. 6.2.2 *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*),  в отношении данной ГТП экспорта определяется составляющая величины отклонения в сторону снижения экспорта в пределах объемов РД :  ,  в иных случаях величина принимается равной нулю.  При этом объем отклонения по собственной инициативе в данной ГТП экспорта, определенный в соответствии с п. 2.4.5 настоящего Регламента уменьшается на величину. |
| **Изменить нумерацию пункта с 2.4.6 на 2.4.7** | **2.4.6 Порядок расчета величины отклонений по ГТП экспорта/импорта и фактических почасовых объемов поставки по ГТП экспорта/импорта при возникновении в отдельных энергорайонах на территории России режима изолированной от ЕЭС России работы (параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью)** | **2.4.7 Порядок расчета величины отклонений по ГТП экспорта/импорта и фактических почасовых объемов поставки по ГТП экспорта/импорта при возникновении в отдельных энергорайонах на территории России режима изолированной от ЕЭС России работы (параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью)**  Режим поставки электроэнергии в отдельные энергорайоны на территории России, работающие изолированно от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью определяется с учетом раздела 7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В целях проведения расчетов в соответствии с настоящим пунктом, данный режим называется островом нагрузки – «режим острова нагрузки».  Режим поставки электроэнергии в отдельные энергорайоны на территории Курганской области и Омской области, не имеющие электрических связей с ЕЭС России и работающие параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью определяется с учетом раздела 11 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В целях проведения расчетов в соответствии с настоящим пунктом, данный режим называется изолированным – «изолированный режим». |
| **Изменить нумерацию пункта с 2.4.6.1 на 2.4.7.1** | 2.4.6.1  В случае если КО был зафиксирован режим поставки электроэнергии из зарубежной энергосистемы в какой-либо энергорайон на территории России, работающий изолированно от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельно с зарубежной энергосистемой, поставка электроэнергии в который осуществлялась через сечение экспорта-импорта, или были получены данные от СО о регистрации такого режима, расчет отклонений по ГТП экспорта/импорта, зарегистрированным на данном сечении экспорта-импорта, производится следующим образом.  Если в отношении данного часа для данного сечения экспорта-импорта не была получена от ДДПР в соответствии с подпунктом 3) п. 2.4.1 настоящего Регламента информация о составляющих величин отклонений, относимых на внешнюю инициативу, а также не были определены объемы отклонений , то для ГТП экспорта и ГТП импорта, зарегистрированных на этом сечении экспорта-импорта, для данного часа:  1) Режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона не был учтен при планировании на сутки вперед и от СО получена информация о регистрации данного режима в реальном времени, и  ,  ,  где ― плановый объем по ГТП экспорта;  ― плановый объем поставки по ГТП импорта, и при этом:  а)  ,  где ― значение отклонения по сечению экспорта-импорта,  то для данного часа фиксируется:  для ГТП экспорта    с последующей оплатой исходя из ставок на балансирование по внешней инициативе в соответствии с п. 4.3 настоящего Регламента;  для ГТП импорта    с последующей оплатой по цене, заявленной участником в соответствии с разделом 7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  б)  ― значение отклонения по сечению экспорта-импорта,  то для данного часа для ГТП экспорта фиксируется  с последующей оплатой исходя из ставок на балансирование по собственной инициативе в соответствии с п. 4.4 настоящего Регламента;  в)    - значение отклонения по сечению экспорта-импорта,  то для данного часа фиксируется:  для ГТП экспорта    с последующей оплатой исходя из ставок на балансирование по внешней инициативе в соответствии с п. 4.3 настоящего Регламента;  2) От СО получена информация о регистрации в реальном времени режима изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона, и  ,  ,  где ― плановый объем по ГТП экспорта;  ― плановый объем поставки по ГТП импорта, и при этом:  а)  ― значение отклонения по сечению экспорта-импорта,  то для данного часа фиксируется: для ГТП импорта    с последующей оплатой исходя из цены, заявленной участником в соответствии с разделом 7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  б)  ― значение отклонения по сечению экспорта-импорта,  то для данного часа фиксируется: для ГТП экспорта    с последующей оплатой исходя из ставок на балансирование по собственной инициативе в соответствии с п. 4.4 настоящего Регламента.  3) ,  ,  где ― плановый объем по ГТП экспорта;  ― плановый объем поставки по ГТП импорта,  и при этом:  а) если режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона был учтен при планировании на сутки вперед, от СО не получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час и ,  где― значение отклонения по сечению экспорта-импорта,  то для данного часа фиксируется: для ГТП импорта    с последующей оплатой исходя из цены, заявленной участником в соответствии с разделом 7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  б) если режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона был учтен при планировании на сутки вперед, от СО не получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час и ,  где ― значение отклонения по сечению экспорта-импорта,  то для данного часа фиксируется: для ГТП импорта    с последующей оплатой исходя из цены, заявленной участником в соответствии с разделом 7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  в) если режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона был учтен при планировании на сутки вперед, от СО не получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час и ,  где ― значение отклонения по сечению экспорта-импорта,  то для данного часа фиксируется: для ГТП импорта    с последующей оплатой исходя из цены, заявленной участником в соответствии с разделом 7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),  для ГТП экспорта фиксируется    с последующей оплатой по ставкам на балансирование по собственной инициативе в соответствии с п. 4.4 настоящего Регламента;  г) если режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона не был учтен при планировании на сутки вперед, от СО получена информация о регистрации данного режима в реальном времени и,  где ― значение отклонения по сечению экспорта-импорта,  то для данного часа фиксируется: для ГТП импорта    с последующей оплатой исходя из цены, заявленной участником в соответствии с разделом 7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  д) если режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона не был учтен при планировании на сутки вперед, от СО получена информация о регистрации данного режима в реальном времени и  ,  где ― значение отклонения по сечению экспорта-импорта,  то для данного часа для ГТП импорта фиксируется  с последующей оплатой исходя из ставок на балансирование по собственной инициативе в соответствии с п. 4.4 настоящего Регламента;  е) если режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона ***не был учтен*** при планировании на сутки вперед, от СО получена информация о регистрации данного режима в реальном времени и , то для данного часа:  для ГТП импорта фиксируется  ,  с последующей оплатой исходя из ставок на балансирование по собственной инициативе в соответствии с п. 4.4 настоящего Регламента;  для ГТП экспорта фиксируется    с последующей оплатой по ставкам на балансирование по собственной инициативе в соответствии с п. 4.4 настоящего Регламента;  ж) если режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона был учтен при планировании на сутки вперед, но от СО получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час, и    где ― значение отклонения по сечению экспорта-импорта, то для данного часа для ГТП импорта фиксируется    с последующей оплатой исходя из цены, заявленной участником в соответствии с разделом 7 Регламента покупки/продажи электроэнергии *участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  з) если режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона был учтен при планировании на сутки вперед, и при этом от СО получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час, и ,  где ― значение отклонения по сечению экспорта-импорта, то для данного часа:  для ГТП импорта фиксируется    с последующей оплатой исходя из цены, заявленной участником в соответствии с разделом 7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),  для ГТП экспорта фиксируется    с последующей оплатой по ставкам на балансирование по собственной инициативе в соответствии с п. 4.4 настоящего Регламента;  и) если режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона был учтен при планировании на сутки вперед, и при этом от СО получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час, и ,  где ― значение отклонения по сечению экспорта-импорта, то для данного часа:  для ГТП импорта фиксируется    с последующей оплатой исходя из ставок на балансирование по собственной инициативе в соответствии с п. 4.4 настоящего Регламента. | 2.4.7.1 Порядок расчета отклонений  В случае если КО был зафиксирован режим острова нагрузки при поставке электроэнергии из зарубежной энергосистемы в какой-либо энергорайон на территории России, поставка электроэнергии в который осуществлялась через сечение экспорта-импорта, или были получены данные от СО о регистрации такого режима, расчет отклонений по ГТП экспорта/импорта, зарегистрированным на данном сечении экспорта-импорта, производится следующим образом.  Если в отношении данного часа для данного сечения экспорта-импорта не была получена от ДДПР в соответствии с пунктом 2.4.1.3 настоящего Регламента информация о составляющих величин отклонений, относимых на внешнюю инициативу, а также не были определены объемы отклонений , то для ГТП экспорта и ГТП импорта, зарегистрированных на этом сечении экспорта-импорта, для данного часа объемы отклонений определяются в соответствии со следующим алгоритмом:  1. Если при планировании на сутки вперед запланирован экспорт электроэнергии, не запланирован режим острова нагрузки, от СО получена информация о регистрации данного режима в реальном времени, и при этом:  а) по факту произошел импорт электроэнергии, и , то для данного часа фиксируется:  – для ГТП экспорта: ;  – для ГТП импорта: .  б) по факту произошло увеличение экспорта электроэнергии, , то для данного часа для ГТП экспорта фиксируется ;  в) по факту произошло сокращение экспорта электроэнергии, и , то для данного часа для ГТП экспорта фиксируется .  2. Если план РСВ по сечению равен нулю, , , от СО получена информация о регистрации в реальном времени режима острова нагрузки, и при этом:  а) по факту произошел импорт электроэнергии, , то для данного часа для ГТП импорта фиксируется ;  б) по факту произошел экспорт электроэнергии, , то для данного часа для ГТП экспорта фиксируется .  3. Если при планировании на сутки вперед запланирован импорт электроэнергии, , , и при этом:  а) при планировании на сутки вперед запланирован режим острова нагрузки, от СО не получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час и , то для данного часа для ГТП импорта фиксируется ;  б) при планировании на сутки вперед запланирован режим острова нагрузки, от СО не получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час и , то для данного часа для ГТП импорта фиксируется ;  в) при планировании на сутки вперед запланирован режим острова нагрузки, от СО не получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час и , то для данного часа фиксируется:  – для ГТП импорта ;  – для ГТП экспорта ;  г) при планировании на сутки вперед не запланирован режим острова нагрузки, от СО получена информация о регистрации данного режима в реальном времени и , то для данного часа для ГТП импорта фиксируется ;  д)при планировании на сутки вперед не запланирован режим острова нагрузки, от СО получена информация о регистрации данного режима в реальном времени и , то для данного часа для ГТП импорта фиксируется ;  е)при планировании на сутки вперед не запланирован режим острова нагрузки, от СО получена информация о регистрации данного режима в реальном времени и , то для данного часа фиксируется:  – для ГТП импорта ;  – для ГТП экспорта ;  ж)при планировании на сутки вперед запланирован режим острова нагрузки, от СО получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час и , то для данного часа для ГТП импорта фиксируется ;  з)при планировании на сутки вперед запланирован режим острова нагрузки, от СО получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час и , то для данного часа фиксируется:  – для ГТП импорта ;  – для ГТП экспорта ;  и)при планировании на сутки вперед запланирован режим острова нагрузки, от СО получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час и , то для данного часа для ГТП импорта фиксируется .  Определенные в соответствии с данным пунктом объемы отклонений оплачиваются на основе ставок, определенных в соответствии с пунктами 4.3 и 4.4 настоящего Регламента, с учетом цены, заявленной участником в соответствии с разделом 7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **Добавить пункт 2.4.6.2**  **Изменить нумерацию пункта с 2.4.6.2 на 2.4.7.2** | Если в отношении данного часа для данного сечения экспорта-импорта была получена от ДДПР в соответствии с подпунктом 3) п. 2.4.1 настоящего Регламента информация о составляющих величин отклонений, относимых на внешнюю инициативу, либо были определены объемы отклонений , то для ГТП экспорта и ГТП импорта, зарегистрированных на этом сечении экспорта-импорта, для случаев, указанных в подпункте б) подпункта 1, подпункте б) подпункта 2 и подпунктах б), в), д), е), ж), з), и) подпункта 3 настоящего пункта, при расчете отклонений, относимых на собственную инициативу (ИСон, ИС), величина этих отклонений рассчитывается с учетом корректировки на величины отклонений, относимых на внешнюю инициативу, и отклонений , при этом в первую очередь корректируется составляющая величины отклонения по собственной инициативе, отнесенная на ГТП импорта, во вторую очередь – отнесенная на ГТП экспорта. | **2.4.7.2.** Учет внешних инициатив при режиме изолированной работы  Если в отношении данного часа для данного сечения экспорта-импорта была получена от ДДПР в соответствии с пунктом 2.4.1.3 настоящего Регламента информация о составляющих величин отклонений, относимых на внешнюю инициативу, либо были определены объемы отклонений , то для ГТП экспорта и ГТП импорта, зарегистрированных на этом сечении экспорта-импорта, для случаев, указанных в подпункте б) подпункта 1, подпункте б) подпункта 2 и подпунктах б), в), д), е), ж), з), и) подпункта 3 настоящего пункта, при расчете отклонений, относимых на собственную инициативу (ИСон, ИС), величина этих отклонений рассчитывается с учетом корректировки на величины отклонений, относимых на внешнюю инициативу, и отклонений , при этом в первую очередь корректируется составляющая величины отклонения по собственной инициативе, отнесенная на ГТП импорта, во вторую очередь – отнесенная на ГТП экспорта. |
| **Добавить пункт 2.4.6.3**  **Изменить нумерацию пункта с 2.4.6.3 на 2.4.7.3** | **Добавить пункт** | 2.4.7.3. Особые случаи расчета  Для ГТП экспорта/импорта, отнесенных к особым сечениям, по которым осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющих электрических связей с ЕЭС России и работающих параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, определенным в соответствии с пунктом 11.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), расчет объемов и инициатив отклонений выполняется следующим образом.  При планировании на сутки вперед особый режим поставки электроэнергии в отдельные энергорайоны на территории Курганской области и Омской области регистрируется КО на основании пункта 11.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  1. В случае если при планировании на сутки вперед был учтен режим острова нагрузки и от СО не получена информация о прекращении действия данного режима, расчет отклонений осуществляется в соответствии с пунктами 2.4.7.1 и 2.4.7.2 настоящего Регламента.  2.В случае если при планировании на сутки вперед был учтен режим острова нагрузки, от СО получена информация о прекращения действия данного режима и , расчет отклонений осуществляется следующим образом:  ;  .  3.В случае если при планировании на сутки вперед был учтен изолированный режим, от СО не получена информация о возникновении режима острова нагрузки и , расчет отклонений осуществляется следующим образом:  ;  .  4.В случае если при планировании на сутки вперед был учтен изолированный режим и от СО получена информация о возникновении режима острова нагрузки, расчет отклонений осуществляется в соответствии с пунктами 2.4.7.1 и 2.4.7.2 настоящего Регламента.  5. В случае если при планировании на сутки вперед не был учтен изолированный режим, не был учтен режим острова нагрузки, от СО не получена информация о возникновении режима острова нагрузки и , определение объемов и инициатив отклонений в данных ГТП производится по общему порядку в соответствии с пунктами 2.4.1–2.4.5 настоящего Регламента.  6. В случае если при планировании на сутки вперед был учтен изолированный режим, от СО не получена информация о возникновении режима острова нагрузки и , определение объемов и инициатив отклонений в данных ГТП производится по общему порядку в соответствии с пунктами 2.4.1–2.4.5 настоящего Регламента.  7. В случае если при планировании на сутки вперед был учтен режим острова нагрузки, от СО получена информация о прекращения данного режима и , расчет отклонений осуществляется в соответствии с пунктами 2.4.7.1 и 2.4.7.2 настоящего Регламента.  8. В случае если при планировании на сутки вперед не был учтен изолированный режим, не был учтен режим острова нагрузки и от СО получена информация о возникновении режима острова нагрузки, расчет отклонений осуществляется в соответствии с пунктами 2.4.7.1 и 2.4.7.2 настоящего Регламента.  9. В случае если при планировании на сутки вперед не был учтен изолированный режим, не был учтен режим острова нагрузки, от СО не получена информация о возникновении режима острова нагрузки и , расчет отклонений осуществляется следующим образом:  ;  .  В случае если в отношении указанных ГТП определены объемы отклонений и , Коммерческий оператор принимает объемы отклонений и равными нулю. |
| **2.4.7.4** | **Добавить пункт** | 2.4.7.4 Для целей дальнейшего определения объемов, инициатив и стоимости отклонений в соответствии настоящим Регламентом:  ; ; ; ; ; ;  ; ; ; ; ;  ; ; ; ; ;  ; ; ; ; . |
| **3.1.1** | …  Примечание: в целях расчета стоимости таких отклонений , обусловленных параллельной работой энергосистемы в отношении неценовых зон, величины  ,  , ,  , определенные в соответствии с п. 2.4.3 настоящего Регламента, учитываются в составе отклонений по внешней инициативе ,  или , .  При определении расчетных показателей стоимости объемы отклонений принимаются по абсолютному значению. | …  Примечание: в целях расчета стоимости таких отклонений , обусловленных параллельной работой энергосистемы в отношении неценовых зон, величины  ,  , ,  , определенные в соответствии с п. 2.4.4 настоящего Регламента, учитываются в составе отклонений по внешней инициативе ,  или , .  При определении расчетных показателей стоимости объемы отклонений принимаются по абсолютному значению. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА ДЛЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ В ЦЕЛЯХ ЭКСПОРТА/ИМПОРТА В ЗАРУБЕЖНЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ (Приложение № 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2** | При параллельной работе энергосистем, осуществляемой в рамках договоров по обеспечению параллельной работы, в сечениях экспорта-импорта возникают (могут возникать) перетоки, вызванные естественным потокораспределением электроэнергии при параллельной работе.  Величины отклонений в части, обусловленной такими перетоками, определяются в порядке, установленном пп. 2.4.3, 2.4.4 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в максимальных пределах, определенных приложением 1 к настоящему Регламенту для каждого из зарегистрированных сечений экспорта-импорта (с учетом возможных различий в их наборе и конфигурации в зависимости от повторяющихся изменений в топологии сети на территории сопредельных зарубежных энергосистем). Указанные отклонения относятся на параллельную работу ЕЭС России и зарубежных энергосистем и оплачиваются ДДПР (или по его поручению участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции) в соответствии с *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | При параллельной работе энергосистем, осуществляемой в рамках договоров по обеспечению параллельной работы, в сечениях экспорта-импорта возникают (могут возникать) перетоки, вызванные естественным потокораспределением электроэнергии при параллельной работе.  Величины отклонений в части, обусловленной такими перетоками, определяются в порядке, установленном пп. 2.4.4, 2.4.5 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в максимальных пределах, определенных приложением 1 к настоящему Регламенту для каждого из зарегистрированных сечений экспорта-импорта (с учетом возможных различий в их наборе и конфигурации в зависимости от повторяющихся изменений в топологии сети на территории сопредельных зарубежных энергосистем). Указанные отклонения относятся на параллельную работу ЕЭС России и зарубежных энергосистем и оплачиваются ДДПР (или по его поручению участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции) в соответствии с *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.5** | Величина отклонений по ГТП экспорта/импорта, по которым осуществляются поставки электроэнергии по сечениям экспорта-импорта в отдельные энергорайоны на территории России, работающие изолированно от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, в течение периода работы в изолированном от ЕЭС России режиме определяются КО в соответствии с п. 2.4.6 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений*(Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на основании данных о фактических почасовых перетоках по сечению экспорта-импорта. | Величина отклонений по ГТП экспорта/импорта, по которым осуществляются поставки электроэнергии по сечениям экспорта-импорта в отдельные энергорайоны на территории России, работающие изолированно от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, в течение периода работы в изолированном от ЕЭС России режиме определяются КО в соответствии с п. 2.4.7 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на основании данных о фактических почасовых перетоках по сечению экспорта-импорта. |
| **8.6** | Почасовые объемы поставки электроэнергии по сечениям экспорта-импорта в рамках оказания взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем принимаются равными:  1) в плановом режиме ― объемам, указанным в уведомлении, направляемом ДДПР в КО в соответствии с п. 3.2.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по соответствующему сечению экспорта-импорта;  2) во внеплановом режиме – объемам отклонений, относимых на внешнюю инициативу , (), рассчитанным КО в соответствии с п. 2.4.7 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на основании предварительных объемов отклонений, относимых на внешнюю инициативу , представленных ДДПР в соответствии с п. 8.5 настоящего Регламента, отнесенной КО на ГТП импорта и (или) ГТП экспорта участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции, являющегося стороной внешнеэкономического контракта на поставку электроэнергии, заключенного в целях оказания взаимопомощи зарубежной энергосистемой. | Почасовые объемы поставки электроэнергии по сечениям экспорта-импорта в рамках оказания взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем принимаются равными:  1) в плановом режиме ― объемам, указанным в уведомлении, направляемом ДДПР в КО в соответствии с п. 3.2.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по соответствующему сечению экспорта-импорта;  2) во внеплановом режиме – объемам отклонений, относимых на внешнюю инициативу ИВпр, (), рассчитанным КО в соответствии с п. 2.4.3 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на основании предварительных объемов отклонений, относимых на внешнюю инициативу , представленных ДДПР в соответствии с п. 8.5 настоящего Регламента, отнесенной КО на ГТП импорта и (или) ГТП экспорта участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции, являющегося стороной внешнеэкономического контракта на поставку электроэнергии, заключенного в целях оказания взаимопомощи зарубежной энергосистемой. |