Приложение № 1.8

к Протоколу № 12/2023 заочного голосования Наблюдательного совета

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

**VIII.2. Изменения, связанные с уточнением распределения величин отклонений по ГТП экспорта и ГТП импорта при возникновении в отдельных энергорайонах на территории России режима изолированной от ЕЭС России работы**

**Приложение № 1.8**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** требуется определить порядок распределения величин отклонений по сечениям экспорта-импорта, по которым осуществляется энергоснабжение энергорайонов на территориях Омской и Курганской областей, не имеющих электрических связей с ЕЭС России и работающих параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, между соответствующими ГТП экспорта и ГТП импорта для случая, если плановые поставки запланированы в направлении экспорта.  **Дата вступления в силу:** с 23 августа 2023 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 июля 2023 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) |
| **2.4.7.3** | 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:  для ГТП импорта ;  отклонения в ГТП экспорта не определяются.  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:  для ГТП импорта ;  отклонения в ГТП экспорта не определяются.  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:  для ГТП импорта ;  отклонения в ГТП экспорта не определяются.  В случае если в отношении указанных ГТП определен объем отклонений , Коммерческий оператор принимает объем отклонений равным нулю. | 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:  для ГТП импорта ;  отклонения в ГТП экспорта не определяются.  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:  для ГТП импорта ;  отклонения в ГТП экспорта не определяются.  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:   1. если , то:   для ГТП экспорта ;  для ГТП импорта ;   1. иначе:   для ГТП импорта ;  отклонения в ГТП экспорта не определяются.  В случае если в отношении указанных ГТП импорта определен объем отклонений , Коммерческий оператор принимает объем отклонений в отношении этой ГТП импорта равным нулю. |