**VIII.1. Изменения, связанные с уточнением порядка определения составляющих величин отклонений, возникающих по сечению экспорта-импорта, в рамках оказания взаимопомощи со стороны зарубежной энергосистемы**

**Приложение № 8.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** действующий порядок учета отклонений, обусловленных деятельностью организаций, оказывающих услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ГТП потребления, функционирующих в части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, требует уточнения в части определения перечня соответствующих ГТП.  **Дата вступления в силу:** 1 марта 2025 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2.6** | …  Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с использованием которых приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и по которым СО переданы величины  и , величина  не определяется.  Для ГТП потребления покупателя (за исключением ГТП с регулируемой нагрузкой), отнесенной ко множеству , (за исключением ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон), объем отклонения в сторону снижения объема потребления по собственной инициативе распределяется на объем превышения величины отклонения над объемом покупки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам и на объем величины отклонения в пределах объема покупки по свободным (нерегулируемым) ценам Коммерческим оператором следующим образом:  в случае, если , то  ,  ;  в случае, если , то  при этом в случае, если в отношении такой ГТП СО переданы величины , то величина не определяется.  где – плановый объем покупки электроэнергии по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определяемый 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 рассматриваемом часе,  … | …  Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с использованием которых приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и по которым СО переданы величины  и , величина  не определяется.  Для ГТП потребления покупателя (за исключением ГТП с регулируемой нагрузкой), отнесенной ко множеству , (за исключением ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон), объем отклонения в сторону снижения объема потребления по собственной инициативе распределяется на объем превышения величины отклонения над объемом покупки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам и на объем величины отклонения в пределах объема покупки по свободным (нерегулируемым) ценам Коммерческим оператором следующим образом:  в случае, если , то  ,  ;  в случае, если , то  при этом в случае, если в отношении такой ГТП, являющейся ГТП потребления гарантирующего поставщика, СО переданы величины , то величина не определяется.  где – плановый объем покупки электроэнергии по договорам, указанным в пп.16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, определяемый 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 рассматриваемом часе,  … |
| **2.7** | …  1) в отношении ГТП потребления, отнесенной ко множеству , не отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, но включающей внутризональный энергорайон, работающий синхронно с входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, но не отнесенным к данной территории:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП, в отношении которых СО в соответствии с п .2.6 настоящего Регламента передана ненулевая величины или ):  * в случае если СО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то  * в случае если СО в отношении указанной ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то:  * в отношении внутризонального энергорайона в составе такой ГТП потребления КО определяет объемы , , следующим образом:  * в случае если в отношении этого внутризонального энергорайона не осуществляется поставка электрической энергии по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, ( или не определен) то   2) в отношении ГТП потребления, отнесенной ко множеству , отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, но включающей внутризональный энергорайон, энергоснабжение которого производится из части второй ценовой зоны, ранее не относившейся к неценовым зонам:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП, в отношении которых СО в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента передана ненулевая величина или ):  * в случае если СО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то  * случае если СО в отношении указанной ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то:  * в отношении внутризонального энергорайона КО определяет следующие объемы:   Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, содержащей в своем составе внутризональный энергорайон, объемы отклонений, обусловленные действиями агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках оказания соответствующих услуг, и рассчитываются следующим образом:   * если , то:   и   * если , то:   и ;   * иначе:   *и .* | …  1) в отношении ГТП потребления, отнесенной ко множеству , не отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, но включающей внутризональный энергорайон, работающий синхронно с входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, но не отнесенным к данной территории:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, в отношении которых СО в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента передана ненулевая величины или ): * в случае если СО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то * в случае если СО в отношении указанной ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то: * в отношении внутризонального энергорайона в составе такой ГТП потребления КО определяет объемы , , следующим образом: * в случае если в отношении этого внутризонального энергорайона не осуществляется поставка электрической энергии по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, ( или не определен) то   2) в отношении ГТП потребления, отнесенной ко множеству , отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, но включающей внутризональный энергорайон, энергоснабжение которого производится из части второй ценовой зоны, ранее не относившейся к неценовым зонам:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, в отношении которых СО в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента передана ненулевая величина или ): * в случае если СО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то * случае если СО в отношении указанной ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то: * в отношении внутризонального энергорайона КО определяет следующие объемы:   Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, содержащей в своем составе внутризональный энергорайон, объемы отклонений, обусловленные действиями агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках оказания соответствующих услуг, и рассчитываются следующим образом:   * если , то:   и   * если , то:   и ;   * иначе:   *и .* |

|  |
| --- |
| **Обоснование:** действующий порядок определения отклонений по сечению экспорта-импорта предполагает определение объемов отклонений по внешней инициативе Коммерческим оператором (КО) на основании соответствующего признака, получаемого от Системного оператора (СО). При этом данными о фактическом объеме воздействия противоаварийной автоматики обладает СО.  **Дата вступления в силу:** 1 марта 2025 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2.5.2** | Составляющая величина отклонения по внешней инициативе ИВА () определяется в отношении ГТП потребления, за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, ГТП экспорта, ГТП импорта, в следующих случаях:  а) при снижении объема потребления электроэнергии, обусловленного действием противоаварийной автоматики, а именно:   * автоматики предотвращения нарушения устойчивости; * автоматики ограничения повышения напряжения; * автоматики ограничения снижения напряжения; * автоматики ограничения перегрузки оборудования;   б) при снижении объема потребления электроэнергии, обусловленного вводом СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);  в) при изменении объема потребления электроэнергии в ГТП потребления, включающей в себя в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* электростанции, осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках (блок-станции), обусловленного изменением режима работы указанных электростанций в связи с отдачей диспетчером СО команд с причиной «Ликвидация аварии», отдаваемых в периоды предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима и (или) аварийных ситуаций.  Составляющая величина отклонения по внешней инициативе ИВА () определяется КО в отношении ГТП потребления, за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, ГТП экспорта, ГТП импорта, в соответствии с п. 2.2.5.3 настоящего Регламента в часах, в которых СО в отношении соответствующих ГТП не позднее 9 (девятого) календарного дня месяца, следующего за отчетным, передан один из следующих параметров:  - признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, формируемый СО в случаях, указанных в подпунктах «а», «б» настоящего пункта;  - величина отклонения по внешней инициативе ИВА (), формируемая СО в случаях, указанных в подпункте «в» настоящего пункта.  Формирование признака отнесения отклонений на внешнюю инициативу выполняется СО при условии представления участником оптового рынка в СО не позднее 7 (седьмого) календарного дня месяца, следующего за отчетным, следующих документов:  - заявления о необходимости отнесения возникших отклонений на внешнюю инициативу, оформленного в соответствии с *Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям* (далее – заявление);  - в случае снижения объема потребления электроэнергии, обусловленного действием противоаварийной автоматики:   * копии акта расследования аварии (технологического нарушения), оформляемого в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846; * информации о времени начала ограничения и времени восстановления электроснабжения (подачи напряжения) с приложением подтверждающих документов (при отсутствии указанной информации в акте расследования аварии (технологического нарушения));   - в случае снижения объема потребления электроэнергии, обусловленного вводом СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):   * копии письма сетевой организации о вводе ограничений с указанием временных периодов ввода ограничений (начала и окончания), подстанций и точек поставки, входящих в ГТП участника оптового рынка, по которым они вводились, либо информации о вводе соответствующих ограничений непосредственно персоналом СО; * документов, подтверждающих факт получения после 13:00 суток *Х*-1 (для второй неценовой зоны – после 09:00 хабаровского времени суток *Х*-1) от сетевой компании информации о вводе ограничений.   … | Составляющая величина отклонения по внешней инициативе ИВА () определяется в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), ГТП экспорта, ГТП импорта, в следующих случаях:  а) при снижении объема потребления (экспорта, импорта) электроэнергии, обусловленного действием противоаварийной автоматики, а именно:   * автоматики предотвращения нарушения устойчивости; * автоматики ограничения повышения напряжения; * автоматики ограничения снижения напряжения; * автоматики ограничения перегрузки оборудования;   б) при снижении объема потребления электроэнергии, обусловленного вводом СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (за исключением ГТП экспорта и ГТП импорта);  в) при изменении объема потребления электроэнергии в ГТП потребления, включающей в себя в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* электростанции, осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках (блок-станции), обусловленного изменением режима работы указанных электростанций в связи с отдачей диспетчером СО команд с причиной «Ликвидация аварии», отдаваемых в периоды предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима и (или) аварийных ситуаций.  Составляющая величина отклонения по внешней инициативе ИВА () определяется Системным оператором в отношении ГТП экспорта или ГТП импорта в случае снижения объема экспорта или импорта электроэнергии, обусловленного действием противоаварийной автоматики в часах, при условии представления участником оптового рынка в СО не позднее 7 (седьмого) календарного дня месяца, следующего за отчетным, следующих документов:  – заявления о необходимости отнесения возникших отклонений на внешнюю инициативу, оформленного в соответствии с Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям (далее – заявление);  – копии акта расследования аварии (технологического нарушения), оформляемого в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846;  – информации о времени начала ограничения и времени восстановления электроснабжения (подачи напряжения) с приложением подтверждающих документов (при отсутствии указанной информации в акте расследования аварии (технологического нарушения)).  Составляющая величина отклонения по внешней инициативе ИВА () определяется КО в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) в соответствии с п. 2.2.5.3 настоящего Регламента в часах, в которых СО в отношении соответствующих ГТП не позднее 9 (девятого) календарного дня месяца, следующего за отчетным, передан один из следующих параметров:  - признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, формируемый СО в случаях, указанных в подпунктах «а», «б» настоящего пункта;  - величина отклонения по внешней инициативе ИВА (), формируемая СО в случаях, указанных в подпункте «в» настоящего пункта.  Формирование признака отнесения отклонений на внешнюю инициативу выполняется СО при условии представления участником оптового рынка в СО не позднее 7 (седьмого) календарного дня месяца, следующего за отчетным, следующих документов:  - заявления о необходимости отнесения возникших отклонений на внешнюю инициативу, оформленного в соответствии с *Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям* (далее – заявление);  - в случае снижения объема потребления электроэнергии, обусловленного действием противоаварийной автоматики:   * копии акта расследования аварии (технологического нарушения), оформляемого в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846; * информации о времени начала ограничения и времени восстановления электроснабжения (подачи напряжения) с приложением подтверждающих документов (при отсутствии указанной информации в акте расследования аварии (технологического нарушения));   - в случае снижения объема потребления электроэнергии, обусловленного вводом СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):   * копии письма сетевой организации о вводе ограничений с указанием временных периодов ввода ограничений (начала и окончания), подстанций и точек поставки, входящих в ГТП участника оптового рынка, по которым они вводились, либо информации о вводе соответствующих ограничений непосредственно персоналом СО; * документов, подтверждающих факт получения после 13:00 суток *Х*-1 (для второй неценовой зоны – после 09:00 хабаровского времени суток *Х*-1) от сетевой компании информации о вводе ограничений.   … |
| **2.2.5.3** | Не позднее 9 (девятого) числа месяца, следующего за расчетным, КО на основании имеющейся у него на указанную дату информации, в отношении ГТП потребления, за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, в часах, в которых СО передан признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, проводит расчет значения :  при наличии в часе *h* переданного СО признака отнесения отклонений на внешнюю инициативу вне зависимости от наличия переданной величины отклонения по внешней инициативе :   * для ГТП потребления ценовых зон:   ;   * для ГТП потребления энергосбытовой организации (гарантирующего поставщика), осуществляющих функции энергоснабжения в неценовых зонах оптового рынка:   ;   * для ГТП потребления прочих участников оптового рынка (в т.ч. и ГТП потребления поставщиков), отнесенных к неценовой зоне Калининградской области:   ;  где – фактическое значение потребления в соответствующей ГТП, зарегистрированное КО по данным коммерческого учета;  – величина скорректированного фактического объема электроэнергии, определенная в соответствии с п. 11 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина заявленного планового потребления, определенная в соответствии с п.4 *Регламента функционирования участников на территории неценовых зон оптового рынка* (Приложение № 14 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При отсутствии в часе *h* переданного СО признака отнесения отклонений на внешнюю инициативу и наличии переданного СО ненулевого объема составляющей величины отклонения по внешней инициативе :  .  Не позднее 9 (девятого) числа месяца, следующего за расчетным, КО на основании имеющейся у него на указанную дату информации, в отношении сечений экспорта/импорта в часах, в которых ДДПР передан признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, проводит расчет значения с учетом объемов , определенных в соответствии с разд. 2.4 настоящего Регламента:   * для сечений экспорта/импорта ценовых зон:   ;   * для сечений экспорта/импорта неценовых зон:   .  Информация, предоставленная СО после 9 (девятого) числа месяца, следующего за расчетным, не учитывается КО при определении объемов ИВА.  … | Не позднее 9 (девятого) числа месяца, следующего за расчетным, КО на основании имеющейся у него на указанную дату информации, в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) в часах, в которых СО передан признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, проводит расчет значения :  при наличии в часе *h* переданного СО признака отнесения отклонений на внешнюю инициативу вне зависимости от наличия переданной величины отклонения по внешней инициативе :   * для ГТП потребления ценовых зон:   ;   * для ГТП потребления энергосбытовой организации (гарантирующего поставщика), осуществляющих функции энергоснабжения в неценовых зонах оптового рынка:   ;   * для ГТП потребления прочих участников оптового рынка (в т.ч. и ГТП потребления поставщиков), отнесенных к неценовой зоне Калининградской области:   ;  где – фактическое значение потребления в соответствующей ГТП, зарегистрированное КО по данным коммерческого учета;  – величина скорректированного фактического объема электроэнергии, определенная в соответствии с п. 11 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина заявленного планового потребления, определенная в соответствии с п.4 *Регламента функционирования участников на территории неценовых зон оптового рынка* (Приложение № 14 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При отсутствии в часе *h* переданного СО признака отнесения отклонений на внешнюю инициативу и наличии переданного СО ненулевого объема составляющей величины отклонения по внешней инициативе :  .  Не позднее 9 (девятого) числа месяца, следующего за расчетным, СО на основании имеющейся у него копии акта расследования аварии (технологического нарушения) и информации о времени начала ограничения и времени восстановления электроснабжения (подачи напряжения) с приложением подтверждающих документов (при отсутствии указанной информации в акте расследования аварии (технологического нарушения)), предоставленных в соответствии с п. 2.2.5.2 настоящего Регламента, определяет значение в отношении сечения экспорта/импорта ценовых зон  Информация, предоставленная СО после 9 (девятого) числа месяца, следующего за расчетным, не учитывается КО при определении объемов ИВА.  … |
| **2.4.2.2** | Предварительный объем отклонений по собственной инициативеВеличина отклонения по собственной инициативе (с учетом объемов отклонений, относимых на параллельную работу энергосистем) , определяется как:  * в случае наличия ненулевой инициативы , определенной в соответствии с п. 2.2.5.3 настоящего Регламента:   ;   * иначе:  .Определение видов инициатив отклонений по внешней инициативе ИВ1 и ИВ0 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. | Предварительный объем отклонений по собственной инициативеВеличина отклонения по собственной инициативе (с учетом объемов отклонений, относимых на параллельную работу энергосистем) , определяется как:Определение видов инициатив отклонений по внешней инициативе ИВ1 и ИВ0 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. |
| **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. | 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 пункта 2.4.7.1 настоящего Регламента, 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. |

**Приложение № 8.1.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** действующий порядок определения диапазона внутрисуточного изменения нагрузки для ГТП генерации предполагает применение фактических данных об отклонениях по внешней инициативе в ГТП генерации ценовых зон за предшествующие 6 календарных месяцев. Получение соответствующей информации в отношении ГТП генерации, функционирующих на территориях, ранее являвшихся неценовыми зонами, требует большого объема дополнительных расчетов, что не позволяет применять ее при расчетах в отношении операционных суток до 1 июля 2025 года.  **Дата вступления в силу:** с 25 февраля 2025 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 февраля 2025 года, и действуют по 30 июня 2025 года (включительно). |

**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) |
| **2.3.1** | …  Величина диапазона внутрисуточного изменения нагрузки для целей оплаты ИВР () рассчитывается КО следующим образом:  для периода времени с момента получения субъектом оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией по данной ГТП генерации до начала данного месяца *m*, но не более чем за шесть месяцев, предшествующих месяцу *m,* {*m*-1...*m*-6}, определяется множество операционных суток, для которых существует, по крайней мере, два часа, в которые по данным коммерческого учета зарегистрировано выполнение отклонений по внешней инициативе вверх, и по крайней мере два часа, в которые по данным коммерческого учета зарегистрировано выполнение отклонений по внешней инициативе вниз;   1. для каждых операционных суток, отнесенных к указанному множеству, определяются суммы объемов (по модулю) минимального из 2 (двух) максимальных выполненных отклонений по внешней инициативе вверх и минимального из 2 (двух) максимальных выполненных отклонений по внешней инициативе вниз; 2. величина диапазона внутрисуточного изменения нагрузки , используемая при расчете объемов отклонений по внешней регулировочной инициативе для часов операционных суток, отнесенных к данному расчетному периоду, принимается равной минимуму из:  * максимального (по всем операционным суткам, определенным в подпункте *а* данного пункта) из объемов, определенных в соответствии с подпунктом *b* данного пункта; * удвоенного максимального за период с момента получения субъектом оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией по данной ГТП генерации до конца данного месяца *m*, но не более шести месяцев, включая месяц *m,* {*m*...*m*-5}, значения прироста от часа к часу фактического объема выработки электрической энергии на генерирующем оборудовании, отнесенном к рассматриваемой ГТП.   В случае если право на участие в торговле электрической энергией по ГТП генерации получено субъектом оптового рынка в данном расчетном периоде, то величина диапазона внутрисуточного изменения нагрузки , используемая при расчете объемов отклонений по внешней регулировочной инициативе для часов операционных суток, отнесенных к данному расчетному периоду, принимается равной удвоенному максимальному по все часам данного расчетного периода значению прироста от часа к часу фактического объема выработки электрической энергии на генерирующем оборудовании, отнесенном к рассматриваемой ГТП. | …  Величина диапазона внутрисуточного изменения нагрузки для целей оплаты ИВР () рассчитывается КО следующим образом:  для периода времени с момента получения субъектом оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией по данной ГТП генерации (для ГТП генерации, функционирующих в рамках частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам – не ранее 1 января 2025 года) до начала данного месяца *m*, но не более чем за шесть месяцев, предшествующих месяцу *m,* {*m*-1...*m*-6}, определяется множество операционных суток, для которых существует, по крайней мере, два часа, в которые по данным коммерческого учета зарегистрировано выполнение отклонений по внешней инициативе вверх, и по крайней мере два часа, в которые по данным коммерческого учета зарегистрировано выполнение отклонений по внешней инициативе вниз;   1. для каждых операционных суток, отнесенных к указанному множеству, определяются суммы объемов (по модулю) минимального из 2 (двух) максимальных выполненных отклонений по внешней инициативе вверх и минимального из 2 (двух) максимальных выполненных отклонений по внешней инициативе вниз; 2. величина диапазона внутрисуточного изменения нагрузки , используемая при расчете объемов отклонений по внешней регулировочной инициативе для часов операционных суток, отнесенных к данному расчетному периоду, принимается равной минимуму из:  * максимального (по всем операционным суткам, определенным в подпункте *а* данного пункта) из объемов, определенных в соответствии с подпунктом *b* данного пункта; * удвоенного максимального за период с момента получения субъектом оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией по данной ГТП генерации до конца данного месяца *m*, но не более шести месяцев, включая месяц *m,* {*m*...*m*-5}, значения прироста от часа к часу фактического объема выработки электрической энергии на генерирующем оборудовании, отнесенном к рассматриваемой ГТП.   В случае если право на участие в торговле электрической энергией по ГТП генерации получено субъектом оптового рынка в данном расчетном периоде, то величина диапазона внутрисуточного изменения нагрузки , используемая при расчете объемов отклонений по внешней регулировочной инициативе для часов операционных суток, отнесенных к данному расчетному периоду, принимается равной удвоенному максимальному по все часам данного расчетного периода значению прироста от часа к часу фактического объема выработки электрической энергии на генерирующем оборудовании, отнесенном к рассматриваемой ГТП. |