**V.2. Изменения, связанные** **с уточнением порядка определения внешней инициативы ИВA для ГТП потребления и ГТП экспорта/импорта**

**Приложение № 5.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «СО ЕЭС».  **Обоснование:** предлагается уточнить порядок определения объемов ИВА, возникающих в ГТП потребления и ГТП экспорта/импорта участников оптового рынка, а именно:   * указать, что составляющая объемов отклонений по внешней инициативе ИВА для ГТП потребления, включающих в себя в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели блок-станции, в случаях, когда на такие станции отдавались команды по причине «Ликвидация аварии», формируется СО как суммарная сальдированная величина по всем блок-станциям в составе ГТП потребления, на которые отдавались команды; * указать, что в случае формирования СО признака отнесения отклонений на внешнюю инициативу в отношении сечений экспорта/импорта, СО передает указанный признак в ДДПР, а не КО. ДДПР передает указанный признак КО в составе прочей информации.   **Дата вступления в силу:** 1 октября 2024 года. Применяются при расчетах за расчетные периоды начиная с 1 октября 2024 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) |
| --- | --- | --- |
| **2.2.5.1** | …  Для солнечных и ветровых электростанций в период действия управляющих воздействий противоаварийной или режимной автоматики СО в каждом часе *h* операционных суток расчетного периода определяет объем ИВА:  ,  … | …  Для солнечных и ветровых электростанций в период действия управляющих воздействий противоаварийной или режимной автоматики СО в каждом часе *h* операционных суток расчетного периода определяет объем ИВА:  ,  … |
| **2.2.5.2** | Формирование составляющей величины отклонения по внешней инициативе () 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 по причине «Ликвидация аварии», отдаваемых в периоды предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима и (или) аварийных ситуаций, выполняется СО при условии представления участником оптового рынка в СО не позднее 7 (седьмого) календарного дня месяца, следующего за отчетным, заявления о необходимости формирования величины отклонения по внешней инициативе, оформленного в соответствии с *Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям*, на основании имеющейся у СО информации в следующем порядке:  - команды на загрузку:  ;  - команды на разгрузку:  ,  где – активная мощность электростанции (блок-станции) *i*, соответствующая плановому диспетчерскому графику, сформированному в соответствии с *Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России* (Приложение № 9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на конец минутного интервала *t*. Для минутных интервалов *t*, не приходящихся на конец часового интервала, значения плановой мощности определяются путем линейной интерполяции ближайших предшествующего и последующего часовых значений планового диспетчерского графика;  – фактическая среднеминутная нагрузка электростанции (блок-станции) *i* по данным СОТИАССО в момент времени *t*. При отсутствии поступающей в рамках СОТИАССО информации о величине фактической нагрузки электростанции *i* либо ее недостоверности значение указанного параметра принимается равным значению ;  *Т* – период действия команды диспетчера СО в часе *h* операционных суток расчетного периода;  *t* – минутные интервалы времени, приходящиеся на период действия команды.  По итогам отчетного месяца СО публикует на сайте ОРЭМ в персональных разделах участников оптового рынка, к ГТП потребления которых в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* относятся электростанции, осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках (блок-станций):  - информацию об отданных диспетчером СО командах на изменение активной нагрузки указанных электростанций – не позднее 4 (четвертого) календарного дня месяца, следующего за отчетным;  - информацию о рассчитанных на основании заявлений участников оптового рынка в соответствии с настоящим пунктом составляющих величин отклонений по внешней инициативе () в ГТП потребления – не позднее 8 (восьмого) календарного дня месяца, следующего за отчетным. | Формирование составляющей величины отклонения по внешней инициативе () 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 по причине «Ликвидация аварии», отдаваемых в периоды предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима и (или) аварийных ситуаций, выполняется СО при условии представления участником оптового рынка в СО не позднее 7 (седьмого) календарного дня месяца, следующего за отчетным, заявления о необходимости формирования величины отклонения по внешней инициативе, оформленного в соответствии с *Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям*, на основании имеющейся у СО информации в следующем порядке:  - команды на загрузку:  ;  - команды на разгрузку:  ,  где – активная мощность электростанции (блок-станции) *i*, соответствующая плановому диспетчерскому графику, сформированному в соответствии с *Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России* (Приложение № 9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на конец минутного интервала *t*. Для минутных интервалов *t*, не приходящихся на конец часового интервала, значения плановой мощности определяются путем линейной интерполяции ближайших предшествующего и последующего часовых значений планового диспетчерского графика;  – фактическая среднеминутная нагрузка электростанции (блок-станции) *i* по данным СОТИАССО в момент времени *t*. При отсутствии поступающей в рамках СОТИАССО информации о величине фактической нагрузки электростанции *i* либо ее недостоверности значение указанного параметра принимается равным значению ;  *Т* – период действия команды диспетчера СО в часе *h* операционных суток расчетного периода;  *t* – минутные интервалы времени, приходящиеся на период действия команды;  *N* – множество электростанций *S* розничного рынка электроэнергии, относящихся в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* к соответствующей ГТП потребления, режим работы которых был изменен 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.  По итогам отчетного месяца СО публикует на сайте ОРЭМ в персональных разделах участников оптового рынка, к ГТП потребления которых в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* относятся электростанции, осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках (блок-станций):  - информацию об отданных диспетчером СО командах на изменение активной нагрузки указанных электростанций – не позднее 4 (четвертого) календарного дня месяца, следующего за отчетным;  - информацию о рассчитанных на основании заявлений участников оптового рынка в соответствии с настоящим пунктом составляющих величин отклонений по внешней инициативе () в ГТП потребления – не позднее 8 (восьмого) календарного дня месяца, следующего за отчетным. |
| **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, ГТП экспорта, ГТП импорта в часах, в которых СО передан признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, проводит расчет значения :  а) 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 участника оптового рынка, отнесенной ко второй неценовой зоне и включающей узлы, временно электрически изолированные от второй неценовой зоны и работающие синхронно со второй ценовой зоной: * для ГТП потребления прочих участников оптового рынка (в т.ч. и ГТП потребления поставщиков), отнесенных к неценовым зонам:   ;   * для сечений экспорта/импорта ценовых зон:   ;   * для сечений экспорта/импорта неценовых зон:   ,  где Vфакт – 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*);  – величина планового почасового потребления в узлах, временно электрически изолированных от второй неценовой зоны и работающих синхронно со второй ценовой зоной, отнесенных к ГТП потребления участника оптового рынка, расположенной на территории второй неценовой зоны, определенная в соответствии с п. 4.4. *Регламента функционирования участников на территории неценовых зон оптового рынка* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  б) при отсутствии в часе *h* переданного СО признака отнесения отклонений на внешнюю инициативу и переданного СО ненулевого объема составляющей величины отклонения по внешней инициативе :  .  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 участника оптового рынка, отнесенной ко второй неценовой зоне и включающей узлы, временно электрически изолированные от второй неценовой зоны и работающие синхронно со второй ценовой зоной: * для ГТП потребления прочих участников оптового рынка (в т.ч. и ГТП потребления поставщиков), отнесенных к неценовым зонам:   ;  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*);  – величина планового почасового потребления в узлах, временно электрически изолированных от второй неценовой зоны и работающих синхронно со второй ценовой зоной, отнесенных к ГТП потребления участника оптового рынка, расположенной на территории второй неценовой зоны, определенная в соответствии с п. 4.4. *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.  … |
| **2.4.1.2** | 2.4.1.2. Публикация данных на сайте ОРЭМ СОВ 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; | 2.4.1.2. Публикация данных на сайте ОРЭМ СОВ 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*); * признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу в отношении сечений экспорта-импорта.  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; |
| **2.4.1.3** | 2.4.1.3. Данные о фактических сальдо-объемах поставкиНе 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 (за исключением ИВА) 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). | 2.4.1.3. Данные о фактических сальдо-объемах поставкиНе 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, данные о присвоении признака отнесения отклонений на внешнюю инициативу в отношении сечений экспорта-импорта 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). |