**VIII.4. Изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

**Приложение № 8.4.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** 1. Предлагается внести изменения в регламенты оптового рынка, предусматривающие:   * установление порядка отказа от аккредитива/БГ, если у исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления по итогам расчетов в дату платежа (21-е число месяца, следующего за последним месяцем периода оказания услуг) отсутствуют неисполненные и (или) частично исполненные обязательства по оплате штрафов / денежной суммы по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления; * уточнение порядка определения коэффициента участия, используемого при определении величины показателя неготовности (отклонение объема фактического снижения потребления электрической энергии от величины, заявленной в уведомлении о готовности); * уточнение формулировок, определяющих сроки исполнения отдельных действий в рамках взаимодействия СО, КО и исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления; * уточнение порядка определения аттестованного объема снижения потребления объекта тестирования (объекта регулирования (далее – ОР) или АОУ) и объема фактического снижения потребления ОР или АОУ, если ОР или АОУ выдают электроэнергию в сеть; * уточнение порядка определения максимального объема снижения потребления электрической энергии ( после достижения предельного количества событий снижения потребления; * уточнение перечня лиц, которым запрещается заниматься деятельностью по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.   Предлагается также внести в регламенты оптового рынка изменения уточняющего и технического характера.  2. Проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (<https://regulation.gov.ru/Regulation/Npa/PublicView?npaID=152907>) (далее – Проект постановления) предусмотрены изменения в части порядка определения ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, учитываемого в КОМ. Предлагается внести изменения в Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), приводящие его в соответствие с Проектом постановления, в части уточнения порядка определения указанной величины.  **Дата вступления в силу:** 1 января 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ УЧАСТИЯ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ (Приложение № 19.9.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **1.4** | **Добавить новый пункт** | **1.4.** Запрещается заниматься деятельностью по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии:  организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и ее аффилированным лицам, группам лиц;  СО и его аффилированным лицам, группам лиц;  системообразующим территориальным сетевым организациям и территориальным сетевым организациям, осуществляющим передачу электрической энергии. | |
| **2.3.3** | КО не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи (приема) заявок, определенной в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Регламента, осуществляет проверки, указанные в подпунктах «а» - «г» пункта 2.3.1 настоящего Регламента, и направляет СО Реестр субъектов оптового рынка, которым предоставлено право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, с указанием зарегистрированных АОУ и суммы предоставленного обеспечения (при проведении краткосрочного отбора ресурса на 3 квартал 2024 года сумма предоставленного обеспечения указывается равной нулю), по форме, определенной Соглашением, заключенным между КО и СО (далее – Соглашение). | | КО не позднее 4 (четвертого) рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи (приема) заявок, определенной в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Регламента, осуществляет проверки, указанные в подпунктах «а» - «г» пункта 2.3.1 настоящего Регламента, и направляет СО Реестр субъектов оптового рынка, которым предоставлено право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, с указанием зарегистрированных АОУ и суммы предоставленного обеспечения (при проведении краткосрочного отбора ресурса на 3 квартал 2024 года сумма предоставленного обеспечения указывается равной нулю), по форме, определенной Соглашением, заключенным между КО и СО (далее – Соглашение). |
| **4.2.2.3** | ...  – период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива;  ... | | ...  – период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее 5 (пятого) рабочего дня, предшествующего дате истечения срока действия аккредитива;  ... |
| **4.2.2.8** | **Добавить новый пункт** | В случае если у исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления по итогам расчетов в дату платежа (21-е число месяца, следующего за последним месяцем периода оказания услуг) отсутствуют неисполненные и (или) частично исполненные обязательства по оплате штрафов / денежной суммы по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в целях обеспечения исполнения обязательств по которым был предоставлен аккредитив, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней после указанной даты направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения соответствующего аккредитива и уведомляет исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления об отказе от исполнения аккредитива. | |
| **4.2.3.8** | **Добавить новый пункт** | В случае если у исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления по итогам расчетов в дату платежа (21-е число месяца, следующего за последним месяцем периода оказания услуг) отсутствуют неисполненные и (или) частично исполненные обязательства по оплате штрафов / денежной суммы по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в целях обеспечения исполнения обязательств по которым была предоставлена банковская гарантия, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней после указанной даты направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, отказ от своих прав по банковской гарантии и уведомляет исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления об отказе от прав по банковской гарантии. | |
| **4.4** | Исполнитель услуг по управлению изменением режима потребления обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, заключенному по итогам долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, если произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 4.4.1–4.4.7 настоящего Регламента.  ... | | Исполнитель услуг по управлению изменением режима потребления обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, заключенному по итогам долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, если произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 4.4.1–4.4.11 настоящего Регламента.  ... |
| **4.4.1** | Участником оптового рынка – поручителем, заключившим договоры поручительства в отношении договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, до истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – поручителя. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.  При этом поручитель должен уведомить исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления по соответствующим договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия. | | Участником оптового рынка – поручителем, заключившим договоры поручительства в отношении договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, до истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – поручителя. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 30 (тридцатого) календарного дня, следующего за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.  При этом поручитель должен уведомить исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления по соответствующим договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и КО об указанном решении не позднее 2 (второго) рабочего дня с даты его принятия. |
| **4.4.2** | До истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления судом принято решение о признании участника оптового рынка – поручителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии банкротом или принят судебный акт об открытии в отношении него одной из процедур банкротства. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.  При этом поручитель должен уведомить о соответствующем судебном решении исполнителя услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу судебного акта. | | До истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления судом принято решение о признании участника оптового рынка – поручителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии банкротом или принят судебный акт об открытии в отношении него одной из процедур банкротства. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесятого) календарного дня, следующего за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.  При этом поручитель должен уведомить о соответствующем судебном решении исполнителя услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и КО не позднее 2 (второго) рабочего дня с даты вступления в силу судебного акта. |
| **4.4.3** | До истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) поручителем по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* менее 500 МВт. КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление исполнителю услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления. | | До истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) поручителем по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* менее 500 МВт. КО не позднее 5 (пятого) рабочего дня с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление исполнителю услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесятого) календарного дня с даты получения указанного уведомления. |
| **4.4.4** | ...  В случае отказа от поручения участника оптового рынка – поручителя исполнитель услуг по управлению изменением режима потребления обязан предоставить новое обеспечение в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до даты, с которой поручитель намерен отказаться от поручения.  При этом поручитель обязан уведомить ЦФР, КО и исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления об отказе в письменной форме не позднее чем за 200 (двести) календарных дней до даты, с которой он намерен отказаться от поручения. | | ...  В случае отказа от поручения участника оптового рынка – поручителя исполнитель услуг по управлению изменением режима потребления обязан предоставить новое обеспечение в срок не позднее 60 (шестидесятого) календарного дня, предшествующего дате, с которой поручитель намерен отказаться от поручения.  При этом поручитель обязан уведомить ЦФР, КО и исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления об отказе в письменной форме не позднее 200 (двухсотого) календарного дня, предшествующего дате, с которой он намерен отказаться от поручения. |
| **4.4.8** | Исполнителем услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обеспечивающим неустойкой свои обязательства по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, до истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги принято решение о реорганизации путем выделения или разделения исполнителя. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.  При этом исполнитель должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия. | | Исполнителем услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обеспечивающим неустойкой свои обязательства по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, до истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги принято решение о реорганизации путем выделения или разделения исполнителя. Новое обеспечение должно быть предоставлено не позднее 30 (тридцатого) календарного дня, следующего за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.  При этом исполнитель должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (второго) рабочего дня с даты его принятия. |
| **4.4.9** | До истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления судом принято решение о признании исполнителя услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обеспечивающим свои обязательства неустойкой по соответствующим договорам, банкротом или принят судебный акт об открытии в отношении него одной из процедур банкротства. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.  При этом исполнитель должен уведомить о соответствующем судебном решении КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу судебного акта. | | До истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления судом принято решение о признании исполнителя услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обеспечивающим свои обязательства неустойкой по соответствующим договорам, банкротом или принят судебный акт об открытии в отношении него одной из процедур банкротства. Новое обеспечение должно быть предоставлено не позднее 60 (шестидесятого) календарного дней, следующего за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.  При этом исполнитель должен уведомить о соответствующем судебном решении КО не позднее 2 (второго) рабочего дня с даты вступления в силу судебного акта. |
| **4.4.10** | До истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) исполнителем услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обеспечивающим свои обязательства неустойкой по соответствующим договорам, получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* менее 500 МВт. КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление исполнителю услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления. | | До истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) исполнителем услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обеспечивающим свои обязательства неустойкой по соответствующим договорам, получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* менее 500 МВт. КО не позднее 5 (пятого) рабочего дня с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление исполнителю услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. Новое обеспечение должно быть предоставлено не позднее 60 (шестидесятого) календарного дня с даты получения указанного уведомления. |
| **5.4.6** | С 01.01.2027 СО на основании данных, заявляемых субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-4 в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяет – максимальный объем снижения потребления электрической энергии, отнесенный к АОУ в отношении ГТП *q*, в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, и – величину снижения указанного объема в связи с отличием в меньшую сторону от – часового объема снижения потребления АОУ , распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* в соответствии с настоящим Порядком:  ,  – коэффициент неготовности, связанный с отличием в меньшую сторону от , устанавливаемый Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и равный 1,05.  До 31.12.2026 показатели не регистрируются.  При расчете не учитываются рабочие сутки месяца *m*, в которых событие снижения потребления АОУ не может состоятся в связи с достижением предельного количества событий снижения потребления в месяце *m*, равного 5. | | С 01.01.2027 СО на основании данных, заявляемых субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-4 в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяет – максимальный объем снижения потребления электрической энергии, отнесенный к АОУ в отношении ГТП *q*, в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, и – величину снижения указанного объема в связи с отличием в меньшую сторону от – часового объема снижения потребления АОУ , распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* в соответствии с настоящим Порядком:  ,  – коэффициент неготовности, связанный с отличием в меньшую сторону от , устанавливаемый Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и равный 1,05.  До 31.12.2026 показатели не регистрируются.  Значение принимается равным начиная со дня, следующего после суток, в которые было достигнуто предельное количество событий снижения потребления в отношении АОУ AR в месяце *m*, равное 5, за исключением случаев признания объекта регулирования неготовым осуществлять снижение потребления в соответствии с любым из подпунктов «д», «е», «ж», «з» пункта 5.4.5 настоящего Регламента. |
| **5.4.7** | СО на основании данных, заявляемых субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1 в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяет – максимальный объем снижения потребления электрической энергии, отнесенный к агрегированному объекту управления в отношении ГТП *q*, в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, и – величину снижения указанного объема в связи с отличием в меньшую сторону от – часового планового объема снижения потребления агрегированного объекта управления , распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка.  Если АОУ *AR* в соответствии с п. 5.4.3.1 настоящего Регламента признан неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* суток *X* на первом этапе подтверждения готовности или АОУ *AR* в отношении ГТП *q* в соответствии с п. 5.4.4 настоящего Регламента признан неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* суток *X* на втором этапе подтверждения готовности, тогда:    Иначе:  ;  = 0  в период с 01.01.2027:  min (,  – коэффициент неготовности, связанный с отличием в меньшую сторону и , устанавливаемый Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и равный 1,075.  При расчете не учитываются рабочие сутки месяца *m*, в которых событие снижения потребления в отношении АОУ *AR* не может состояться в связи с достижением предельного количества событий снижения потребления в месяце *m*, равного 5. | | СО на основании данных, заявляемых субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1 в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяет – максимальный объем снижения потребления электрической энергии, отнесенный к АОУ в отношении ГТП *q*, в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, и – величину снижения указанного объема в связи с отличием в меньшую сторону от – часового планового объема снижения потребления агрегированного объекта управления , распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка.  Если АОУ *AR* в соответствии с п. 5.4.3.1 настоящего Регламента признан неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* суток *X* на первом этапе подтверждения готовности или АОУ *AR* в отношении ГТП *q* в соответствии с п. 5.4.4 настоящего Регламента признан неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* суток *X* на втором этапе подтверждения готовности, тогда:    Иначе:  ;  = 0  в период с 01.01.2027:  min (,  – коэффициент неготовности, связанный с отличием в меньшую сторону и , устанавливаемый Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и равный 1,075.  Значение принимается равным начиная со дня, следующего после суток, в которые было достигнуто предельное количество событий снижения потребления в отношении АОУ AR в месяце *m*, равное 5, за исключением случаев признания объекта регулирования неготовым осуществлять снижение потребления в соответствии с любым из подпунктов «д», «е», «ж», «з» пункта 5.4.5 настоящего Регламента. |
| **Приложение 2,**  **п. 2** | ...  – экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии, и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, и (или) снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в сутки, где произошло событие управлением спросом, определяемый в соответствии с пунктом 9.5 *Регламента проведения конкурентного отбора* *ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Данные об экономическом эффекте публикуются на сайте Коммерческого оператора по ссылке <https://www.atsenergo.ru/results/rsv/dr>;  ... | | ...  – экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии, и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, и (или) снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в сутки, где произошло событие снижения потребления, определяемый в соответствии с пунктом 9.5 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Данные об экономическом эффекте публикуются на сайте Коммерческого оператора по ссылке <https://www.atsenergo.ru/results/rsv/dr>;  ... |
| **Приложение 4,**  **п. 4.1.2** | ...  Если объем снижения потребления объекта тестирования за любой час *h* периода снижения потребления меньше 75 % от заявленного агрегатором объема снижения потребления тогда . | | ...  Аттестованный объем снижения потребления объекта тестирования принимается равным нулю (), если наступает любое из нижеперечисленных событий:  – если объем снижения потребления объекта тестирования за любой час *h* периода снижения потребления меньше 75 % от заявленного агрегатором объема снижения потребления ;  – если в час *h* периода снижения потребления объект тестирования выдает электроэнергию в сеть, то есть |
| **Приложение 2**  **к Приложению 4,**  **п. 1.6** | Уведомления о готовности к снижению потребления, информация о заявленном графике нагрузки энергопринимающих устройств, информация о значениях максимальной базовой нагрузки энергопринимающих устройств и информация для построения начального графика базовой нагрузки или расчета значений условной максимальной нагрузки (макеты – «availability», «schedule», «mbl», «window»; разделы 2, 4, 5, 6 приложения) отправляются агрегатором на адрес электронной почты Заказчика [dr.attestation@so-ups.ru](mailto:dr.attestation@so-ups.ru) или загружаются через ВЭБ-интерфейс с адресов электронной почты агрегатора, указанных в перечне лиц, уполномоченных осуществлять обмен информацией, направленной СО в п. 1.5 настоящего раздела. | | Уведомления о готовности к снижению потребления, информация о заявленном графике нагрузки ОР (АОУ), информация о значениях максимальной базовой нагрузки ОР и информация для построения начального графика базовой нагрузки или расчета значений условной максимальной нагрузки (макеты – «availability», «schedule», «mbl», «window»; разделы 2, 4, 5, 6 приложения) отправляются агрегатором на адрес электронной почты Заказчика [dr.attestation@so-ups.ru](mailto:dr.attestation@so-ups.ru) или загружаются через ВЭБ-интерфейс с адресов электронной почты агрегатора, указанных в перечне лиц, уполномоченных осуществлять обмен информацией, направленной СО в п. 1.5 настоящего раздела. |
| **Приложение 2**  **к Приложению 4,**  **п. 1.8.1** | В поле «Тема письма» (Subject) почтового сообщения должно быть указано:  • availability – для уведомлений о готовности объекта управления;  • mbl – для передачи значений максимальной базовой нагрузки;  • schedule – для передачи информации о заявленном графике нагрузки энергопринимающих устройств;  • window – информация для построения начального графика базовой нагрузки или расчета значений условной максимальной нагрузки. | | В поле «Тема письма» (Subject) почтового сообщения должно быть указано:  • availability – для уведомлений о готовности объекта управления;  • mbl – для передачи значений максимальной базовой нагрузки;  • schedule – для передачи информации о заявленном графике нагрузки;  • window – информация для построения начального графика базовой нагрузки или расчета значений условной максимальной нагрузки. |
| **Приложение 2**  **к Приложению 4,**  **п. 4.10** | Элемент <equipment> элемента <object> содержит информацию об ОР в составе АОУ. Элемент <object> может содержать один или несколько элементов <equipment>. Атрибут name элемента <equipment> содержит наименование ОР, атрибут id элемента <equipment> содержит уникальный идентификатор ОР. В случае определения объема снижения потребления по АОР в целом элемент <equipment> игнорируется и может отсутствовать. | | Элемент <equipment> элемента <object> содержит информацию об ОР в составе АОУ. Элемент <object> может содержать один или несколько элементов <equipment>. Атрибут name элемента equipment> содержит наименование ОР, атрибут id элемента <equipment> содержит уникальны идентификатор ОР. В случае определения объема снижения потребления по АОУ в целом элемент <equipment> игнорируется и может отсутствовать. |
| **Приложение 5, п. 4.1** | Информацию о зарегистрированных АОУ СО передает в КО в форме Реестра зарегистрированных АОУ не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала срока подачи (приема) заявок для участия в отборе, информация о котором опубликована СО в соответствии с п. 2.2 настоящего Регламента, в порядке, установленном Соглашением. | | Информацию о зарегистрированных АОУ СО передает в КО в форме Реестра зарегистрированных АОУ не позднее 15 (пятнадцатого) рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи (приема) заявок для участия в отборе, информация о котором опубликована СО в соответствии с п. 2.2 настоящего Регламента, в порядке, установленном Соглашением. |
| **Приложение 8, п. 2.2** | ...  Если в любой из часов события снижения потребления объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  ... | | ...  Если в любой из часов события снижения потребления ОР выдает электроэнергию в сеть, то есть , то объем фактического снижения потребления ОР в час *h* принимается равным нулю  ... |
| **Приложение 8, п. 3.2** | ...  Если в любой из часов события снижения потребления АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии АОУ принимается равным нулю ().  ... | | ...  Если в любой из часов события снижения потребления АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то объем фактического снижения потребления АОУ в час *h* принимается равным нулю  ... |
| **Приложение 8, п. 5.1** | ...  Если в любой из часов события снижения потребления объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  ... | | ...  Если в любой из часов события снижения потребления ОР выдает электроэнергию в сеть, то есть , то объем фактического снижения потребления ОР (АОУ) в час *h* принимается равным нулю  ... |
| **Приложение 8, п. 6.1** | СО не позднее чем за 2 рабочих дня до начала каждого расчетного периода осуществляет проверку возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования. По результатам такой проверки СО принимает решение о возможности (невозможности) применения данного метода для определения объема снижения потребления объекта регулирования в следующем расчетном периоде.  ... | | СО не позднее 2 (второго) рабочего дня, предшествующего дате начала каждого расчетного периода, осуществляет проверку возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования. По результатам такой проверки СО принимает решение о возможности (невозможности) применения данного метода для определения объема снижения потребления объекта регулирования в следующем расчетном периоде.  ... |
| **Приложение 8, п. 8.1** | СО не позднее чем за 2 рабочих дня до начала расчетного периода осуществляет проверку возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления агрегированного объекта управления.  ... | | СО не позднее 2 (второго) рабочего дня, предшествующего дате начала расчетного периода, осуществляет проверку возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления агрегированного объекта управления.  ... |
| **Приложение 8, п. 8.6** | ...  При этом при дальнейших расчетах графиков базовой нагрузки АОУ должен применяться тот вариант подстройки графика базовой нагрузки, для которого значение RRMSE, определенное в соответствии с настоящим Порядком, минимально. Если разность между минимальным значением RRMSE и значением RRMSE для иного варианта подстройки по результатам расчета не превышает 0,01, то по инициативе субъекта оптового рынка допускается применение указанного иного варианта подстройки. О выборе иного варианта подстройки субъект оптового рынка должен уведомить СО в порядке, установленном СО, не менее чем за 1 рабочий день до начала применения выбранного метода. | | ...  При этом при дальнейших расчетах графиков базовой нагрузки АОУ должен применяться тот вариант подстройки графика базовой нагрузки, для которого значение RRMSE, определенное в соответствии с настоящим Порядком, минимально. Если разность между минимальным значением RRMSE и значением RRMSE для иного варианта подстройки по результатам расчета не превышает 0,01, то по инициативе субъекта оптового рынка допускается применение указанного иного варианта подстройки. О выборе иного варианта подстройки субъект оптового рынка должен уведомить СО в порядке, установленном СО, не позднее 1 (одного) рабочего дня, предшествующего дате начала применения выбранного метода. |

**Приложение № 8.4.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с1 января 2025 года и действуют по 31 декабря 2025 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ УЧАСТИЯ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ (Приложение № 19.9.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **5.4.9** | СО рассчитывает величину отклонения объема фактического снижения потребления электрической энергии от величины , заявленной в уведомлении о готовности, поданном не позднее чем за 4 часа до часа фактического снижения потребления электрической энергии, а в случае отсутствия данного уведомления – от величины , заявляемой субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1 в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, и относящемуся к *N* – событиям снижения потребления АОУ в расчетном периоде *m*:  При регистрации  .  В иных случаях:  ,  – коэффициент участия, определяемый в отношении ГТП *q* в расчетном периоде *m* как:  До 31.12.2026: .    С 01.01.2027: .  – коэффициент неготовности, связанный с отличием в меньшую сторону от , устанавливаемый Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и равный 1,5;  – объем фактического снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в отношении ГТП *q* в часе *h*, определяемый в соответствии с пунктом 5.4.10 настоящего Порядка;  *n* – событие снижения потребления АОУ по отношению к совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, в рамках которого подтверждена готовность согласно п. 5.4.2 и = 0;  *n*' – событие снижения потребления АОУ по отношению к совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, в рамках которого не подтверждена готовность согласно п. 5.4.2 и ≠ 0;  – общее количество событий снижения потребления АОУ , включающее в себя события *n*, *n*' в отношении совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, значение которого не превышает 5. | СО рассчитывает величину отклонения объема фактического снижения потребления электрической энергии от величины , заявленной в уведомлении о готовности, поданном не позднее чем за 4 часа до часа фактического снижения потребления электрической энергии, а в случае отсутствия данного уведомления – от величины , заявляемой субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1 в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, и относящемуся к *N* – событиям снижения потребления АОУ в расчетном периоде *m*:  При регистрации  .  В иных случаях:  ,  – коэффициент участия, определяемый в отношении ГТП *q* в расчетном периоде *m* как:  До 31.12.2026: ).  С 01.01.2027: .  – коэффициент неготовности, связанный с отличием в меньшую сторону от , устанавливаемый Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и равный 1,5;  – объем фактического снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в отношении ГТП *q* в часе *h*, определяемый в соответствии с пунктом 5.4.10 настоящего Порядка;  *n* – событие снижения потребления АОУ по отношению к совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, в рамках которого подтверждена готовность согласно пункту 5.4.2 настоящего Регламента и = 0;  *n*' – событие снижения потребления АОУ по отношению к совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, в рамках которого не подтверждена готовность согласно пункту 5.4.2 настоящего Регламента и ≠ 0;  – общее количество событий снижения потребления АОУ , включающее в себя события *n*, *n*' в отношении совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, значение которого не превышает 5;  – количество суток *Х* в расчетном периоде *m*, в отношении которых АОУ в соответствии с пунктом 5.4.3.1 или пунктом 5.4.4 настоящего Регламента признан неготовым осуществлять снижение потребления во все часы *h* суток *Х;*  – количество рабочих суток в расчетном периоде *m*. |

**Приложение № 8.4.3**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** сдаты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **Приложение 3,**  **п. 3** | **3. Функция спроса с учетом услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**  Спрос на мощность для каждой ценовой зоны в соответствии с Правилами оптового рынка задается зависимостью цены от объема, которая графически представляется в виде прямой, проходящей через первую и вторую точки спроса на мощность. При этом объем спроса на мощность в первой точке спроса на мощность уменьшается на ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии  в ценовой зоне *z*, а во второй точке спроса на мощность соответствует величине, равной увеличенному на 12 процентов объему в первой точке спроса на мощность, уменьшенной на ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии  в ценовой зоне *z*:  ;  .  Ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется в отношении обеих ценовых зон ∑ как:  ,  где – прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по обеим ценовым зонам для проведения конкурентного отбора мощности в 2024 году на период поставки с 01.01.2027 по 31.12.2027, равный 2097 МВт; для проведения последующих конкурентных отборов мощности определяемый в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;  – коэффициент, отражающий фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии в обеих ценовых зонах ∑, равный:  ,  где = *{Q1,...,Q8}* – период, равный восьми полным периодам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (календарным кварталам, в которых оказывались услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии), предшествующим дате публикации информации для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности на соответствующий год;  – фактический объем оказанных услуг агрегированным объектом управления *ar* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, МВт;  – плановый (договорный) объем услуг агрегированного объекта управления *ar* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, МВт.  Распределение ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка *z* осуществляется в соответствии с формулами:  – заявленный в отношении агрегированного объекта управления *ar* объем снижения потребления электрической энергии в месяце *m*,а для целей проведения конкурентного отбора мощности, проводимого в 2024 году, – заявленный в ценовых заявках в соответствии с Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 № 117 (далее – Правила отбора субъектов, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности), объем оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию в отношении соответствующего энергопринимающего устройства *ar*.  В целях проведения конкурентного отбора мощности, проводимого в 2024 году, для расчета используется информация (, о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, предусмотренных Правилами отбора субъектов, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и о результатах осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии за период = *{Q1,...,Q4},* приходящийся на2023 год, а для распределения ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка используется информация о за период = *{Q1,...,Q8},* приходящийся на 2022–2023 годы.  Зависимость цены от объема (обратная функция спроса) задается следующей функцией:  . | **3. Функция спроса с учетом услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**  Спрос на мощность для каждой ценовой зоны в соответствии с Правилами оптового рынка задается зависимостью цены от объема, которая графически представляется в виде прямой, проходящей через первую и вторую точки спроса на мощность. При этом объем спроса на мощность в первой точке спроса на мощность уменьшается на ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии  в ценовой зоне *z*, а во второй точке спроса на мощность соответствует величине, равной увеличенному на 12 процентов объему в первой точке спроса на мощность, уменьшенной на ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии  в ценовой зоне *z*:  ;  .  Ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется в отношении обеих ценовых зон ∑ как:  ,  где – совокупный по ценовым зонам оптового рынка прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенный в соответствии с приложением 1 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент, отражающий фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии в обеих ценовых зонах ∑, равный:  ,  где – период, равный 2 календарным годам, в которых оказывались услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предшествующий году, в котором проводится расчет ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в целях проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности на соответствующий год;  – фактический объем оказанных услуг агрегированным объектом управления *ar* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, МВт;  – плановый (договорный) объем услуг агрегированного объекта управления *ar* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, МВт.  Распределение ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка *z* осуществляется в соответствии с формулами:  где  – совокупность периодов, на которые проводились отборы ресурса, определяемых в соответствии с приложением 1 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – взвешенный по часам плановый объем снижения потребления электрической энергии в отношении агрегированного объекта управления *ar*, поданный в ценовой заявке для участия в отборе ресурса на период оказания услуг *m*, относящийся к совокупности .  Для целей проведения конкурентного отбора мощности, проводимого в 2025 году, в составе также учитываются данные об объемах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, представленных в ценовых заявках, поданных в соответствии с Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 № 117 (далее – Правила отбора субъектов, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности), в отношении соответствующего агрегированного объекта управления *ar* за период, приходящийся на 2022–2023 годы.  В целях проведения конкурентного отбора мощности, проводимого в 2025 году, для расчета в составе ,также учитывается информация о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, предусмотренных Правилами отбора субъектов, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, в2023 году.  Зависимость цены от объема (обратная функция спроса) задается следующей функцией:  . |