**I.4. Изменения, связанные с корректировкой схемы прикрепления по РД в случае ускоренной либерализации**

**Приложение № 1.4**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** постановлением Правительства Российской Федерации № 534 от 30 апреля 2018 года предусмотрено снижение объемов электроэнергии (мощности), покупаемой потребителями в целях обеспечения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, для покупателей электроэнергии (мощности), функционирующих в особых частях оптового рынка и не удовлетворяющих критериям, предусмотренным законодательством РФ. Необходимо установить случаи, в которых Коммерческий оператор осуществляет снижение указанных объемов, а также порядок снижения указанных объемов электроэнергии (мощности).

**Дата вступления в силу:** 1 января 2019 года.

Предложения по изменениям и дополнениям в приложение 3 к Регламенту регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.2.1** | **Исходные данные по субъектам оптового рынка, участвующим в формировании схемы прикрепления по РД****…**Для продавцов  в качестве исходных данных используются: информация о соответствии субъекта Сводного прогнозного баланса и станций (группы ГТП генерации), зарегистрированных в отношении данного субъекта ОРЭМ; − значение объема поставки электрической энергии населению и ненаселению, утвержденное в соответствии со Сводным прогнозным балансом, округленное до второго знака после запятой (далее все значения из Сводного прогнозного баланса, за исключением случаев, предусмотренных настоящим приложением, при использовании в расчетах округляются до второго знака после запятой);… | **Исходные данные по субъектам оптового рынка, участвующим в формировании схемы прикрепления по РД****…**Для продавцов  в качестве исходных данных используются:информация о соответствии субъекта Сводного прогнозного баланса и станций (группы ГТП генерации), зарегистрированных в отношении данного субъекта ОРЭМ; − значение объема поставки электрической энергии населению и ненаселению, утвержденное в соответствии со Сводным прогнозным балансом, округленное до второго знака после запятой (далее все значения из Сводного прогнозного баланса, за исключением случаев, предусмотренных настоящим приложением, при использовании в расчетах округляются до второго знака после запятой);…1. − значение объема поставки электрической энергии населению и ненаселению за месяц, утвержденное в соответствии со Сводным прогнозным балансом.
 |
| **1.2.2** | Для покупателей  для определения объемов покупки по регулируемым договорам используются: – коэффициенты типового планового потребления населением в типовом периоде *h*, приведенные в приложении 2 к *Регламенту регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – данные коммерческого учета потребления электрической энергии в час *t* на оптовом рынке электрической энергии (мощности) за предшествующий период регулирования для потребителей, определенных в п. 5 настоящего приложения;информация о соответствии субъекта Сводного прогнозного баланса и ГТП, зарегистрированных в отношении данного субъекта ОРЭМ; – индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта РФ, для покупателя *j* в месяце *m*; – индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта РФ, для покупателя *j* в месяце *m*; – индикативная цена на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта РФ, для покупателя *j* в месяце *m*; – индикативная цена на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта РФ, для покупателя *j* в месяце *m*; – неокругленный объем потребления электрической энергии населением, определенный в Сводном прогнозном балансе в месяце *m* в отношении ГТПП *q* покупателя *j*; – объем потребления электрической энергии населением, утвержденный в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m* в отношении ГТПП *q* покупателя *j*, округленный до второго знака после запятой; – объем потребления электрической энергии населением, утвержденный в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m* в отношении покупателя *j*; – объем превышения полных объемов потребления электрической энергии участниками, определенными в п. 5 настоящего приложения, над объемами потребления электрической энергии населением, определенный в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m*; – неокругленный оплачиваемый максимум потребления мощности населением, определенный на основании Сводного прогнозного баланса в месяце *m* в отношении ГТПП *q* покупателя *j*; – оплачиваемый максимум потребления мощности населением, утвержденный в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m* в отношении ГТПП *q* покупателя *j*, округленный до второго знака после запятой; – оплачиваемый максимум потребления мощности населением, утвержденный в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m* в отношении покупателя *j*; – значение превышения оплачиваемого сальдо перетока мощности участников, определенных в п. 5 настоящего приложения, над оплачиваемым максимумом потребления мощности населением, определенное в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m* в отношении покупателя *j*. | Для покупателей  для определения объемов покупки по регулируемым договорам используются: – коэффициенты типового планового потребления населением в типовом периоде *h*, приведенные в приложении 2 к *Регламенту регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – данные коммерческого учета потребления электрической энергии в час *t* на оптовом рынке электрической энергии (мощности) за предшествующий период регулирования для потребителей, определенных в п. 5 настоящего приложения;информация о соответствии субъекта Сводного прогнозного баланса и ГТП, зарегистрированных в отношении данного субъекта ОРЭМ; – индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта РФ, для покупателя *j* в месяце *m*; – индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта РФ, для покупателя *j* в месяце *m*; – индикативная цена на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта РФ, для покупателя *j* в месяце *m*; – индикативная цена на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта РФ, для покупателя *j* в месяце *m*; – неокругленный объем потребления электрической энергии населением, определенный в Сводном прогнозном балансе в месяце *m* в отношении ГТПП *q* покупателя *j*; – объем потребления электрической энергии населением, утвержденный в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m* в отношении ГТПП *q* покупателя *j*, округленный до второго знака после запятой; – объем потребления электрической энергии населением, утвержденный в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m* в отношении покупателя *j*;$\left\{V\_{j,m}^{ ненас\\_бал}\right\} $– объем превышения полных объемов потребления электрической энергии участниками, определенными в п. 5 настоящего приложения, над объемами потребления электрической энергии населением, определенный в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m*; – неокругленный оплачиваемый максимум потребления мощности населением, определенный на основании Сводного прогнозного баланса в месяце *m* в отношении ГТПП *q* покупателя *j*; – оплачиваемый максимум потребления мощности населением, утвержденный в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m* в отношении ГТПП *q* покупателя *j*, округленный до второго знака после запятой; – оплачиваемый максимум потребления мощности населением, утвержденный в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m* в отношении покупателя *j*;$\left\{P\_{j,m}^{ пик\\_ненас\\_бал}\right\}$ – значение превышения оплачиваемого сальдо перетока мощности участников, определенных в п. 5 настоящего приложения, над оплачиваемым максимумом потребления мощности населением, определенное в соответствии со Сводным прогнозным балансом в месяце *m* в отношении покупателя *j*;$k\_{m}^{либ\\_баз}$ – базовый коэффициент либерализации, определяющий снижение доли электроэнергии и мощности, приобретаемой по регулируемым договорам для обеспечения потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, для субъектов оптового рынка – покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон, равный1 – для месяцев в период с 01.01.2015 по 31.12.2022;0,9 – для месяцев в период с 01.01.2023 по 30.06.2023;0,8 – для месяцев в период с 01.07.2023 по 31.12.2023; 0,7 – для месяцев в период с 01.01.2024 по 30.06.2024;0,6 – для месяцев в период с 01.07.2024 по 31.12.2024;0,5 – для месяцев в период с 01.01.2025 по 30.06.2025;0,4 – для месяцев в период с 01.07.2025 по 31.12.2025; 0,3 – для месяцев в период с 01.01.2026 по 30.06.2026;0,2 – для месяцев в период с 01.07.2026 по 31.12.2026; 0,1 – для месяцев в период с 01.01.2027 по 30.06.2027; $\left\{V\_{j,m}^{ ненас}\right\}=V\_{j,m}^{ ненас\\_бал}\*k\_{m}^{либ\\_баз} $ – объем электрической энергии, приобретаемый покупателем *j* в отношении ГТПП *q* в месяце *m* на оптовом рынке по регулируемым договорам в целях поставки потребителям, не относящимся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей; $\left\{P\_{j,m}^{ оплач\\_пик\\_ненас}\right\} $ – составляющая максимума потребления мощности, в отношении которой покупателем *j* в отношении ГТПП *q* в месяце *m* на оптовом рынке приобретается мощность по регулируемым договорам в целях поставки потребителям, не относящимся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определяемая по формуле $P\_{j,m}^{ оплач\\_пик\\_ненас}=P\_{j,m}^{ пик\\_ненас\\_бал}\*k\_{m}^{либ\_{баз}},$ с учетом особенностей, указанных в пункте 7.8 настоящего Регламента.  |
| **1.2.4** | 1.2.4. В случае если на момент формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам у потребителя  отсутствует право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении ГТП , для которой в Сводном прогнозном балансе установлены ненулевые объемы потребления электрической энергии и (или) мощности населением (, ), КО увеличивает объемы потребления электрической энергии и мощности населением (, ) гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) , приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для целей поставки на розничном рынке вышеуказанному потребителю в ГТП , на величины, определенные для ГТП , в отношении которой не получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, на основании Сводного прогнозного баланса.В случае если на момент формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам у потребителя  отсутствует право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении всех ГТП  и для указанного потребителя в соответствии со Сводным прогнозным балансом определены ненулевые объемы потребления электрической энергии и (или) мощности ненаселением (, ), КО увеличивает объемы потребления электрической энергии и мощности ненаселением (, ) гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) , приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для целей поставки на розничном рынке вышеуказанному потребителю, на величины, определенные для потребителя на основании Сводного прогнозного баланса.После получения указанной (-ыми) ГТП  права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке КО производит изменения регулируемых договоров и перечня регулируемых договоров в соответствии с пунктом 5.3 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 1.2.4. В случае если на момент формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам у потребителя  отсутствует право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении ГТП , для которой в Сводном прогнозном балансе установлены ненулевые объемы потребления электрической энергии и (или) мощности населением (, ), КО увеличивает объемы потребления электрической энергии и мощности населением (, ) гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) , приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для целей поставки на розничном рынке вышеуказанному потребителю в ГТП , на величины, определенные для ГТП , в отношении которой не получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, на основании Сводного прогнозного баланса.В случае если на момент формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам у потребителя  отсутствует право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении всех ГТП  и для указанного потребителя определены ненулевые объемы потребления электрической энергии и (или) мощности ненаселением (, ), КО увеличивает объемы потребления электрической энергии и мощности ненаселением (, ) гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) , приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для целей поставки на розничном рынке вышеуказанному потребителю, на величины, определенные для потребителя .После получения указанной (-ыми) ГТП  права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке КО производит изменения регулируемых договоров и перечня регулируемых договоров в соответствии с пунктом 5.3 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **1.3** | Учет обязательного снижения объемов покупки по регулируемым договорам для потребителей, не относящихся к категории населенияКО определяет объемы электрической энергии и мощности по регулируемым договорам для обеспечения потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, для субъектов оптового рынка – покупателей электрической энергии (мощности), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, с учетом установленной законодательно доли. | Определение коэффициента дополнительной либерализации для участника оптового рынка *j* в случае ненадлежащего соблюдения критериев, предусмотренных законодательствомВ случае получения от федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, информации о несоблюдении одного или нескольких критериев, предусмотренных законодательством, Коммерческий оператор определяет для каждого покупателя *j*, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, коэффициенты дополнительной либерализации $k\_{j}^{либ\\_доп}$, отражающие дополнительное снижение доли электроэнергии и мощности, приобретаемой по регулируемым договорам для обеспечения потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, по следующей формуле: $$k\_{j}^{либ\\_доп}=\prod\_{k}^{}k\_{j,k}^{критерий},$$где $k\_{j,k}^{критерий}$ − коэффициент, учитываемый при расчете коэффициента дополнительной либерализации для покупателя *j*, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, соответствующий критерию *k*, по которому, согласно информации, полученной от федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, установлен факт его несоблюдения. При этом количество перемножаемых коэффициентов для каждого из участников оптового рынка соответствует количеству несоблюденных критериев.Соответствие коэффициентов, учитываемых при расчете коэффициента дополнительной либерализации для покупателя *j,* и установленных критериев приведены в нижеследующей таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерий | Коэффициент |
| 1 | Заключение покупателем *j*, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, соглашения о порядке реализации предусмотренных законодательством критериев (далее – соглашение) в сроки, на условиях и в порядке, которые предусмотрены Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 | 0 |
| 2 | Соблюдение всеми сторонами условий соглашения, заключенного в отношении покупателя *j*, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и соблюдение условий соглашений, заключенных в отношении других покупателей, функционирующих в аналогичном субъекте Российской Федерации, всеми сторонами, за исключением покупателей | 0,5 |
| 3 | Исполнение покупателем *j*, функционирующим в отдельных частях ценовых зон, обязательств по оплате электроэнергии и мощности | 0,8 |
| 4 | Исполнение покупателем, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии | 0,8 |
| 5 | Достижение территориальными сетевыми организациями, функционирующими на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, установленных законодательством показателей снижения величины фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | 0,95 |
| 6 | Соответствие установленных органами исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии уровню, определенному федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования | 0,9 |

Указанные коэффициенты не применяются для организаций – участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания.Значения коэффициентов дополнительной либерализации, определенные Коммерческим оператором для участников оптового рынка *j*, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, ежеквартально публикуются Коммерческим оператором на официальном сайте в сети Интернет. |
| **2.2.1** | Расчет помесячных значений объемов поставки электрической энергииДля каждого поставщика i формируется расчетная величина поставки электрической энергии по РД в месяце m первого полугодия расчетного периода:.Для каждого поставщика i формируется расчетная величина поставки электрической энергии по РД в месяце m второго полугодия расчетного периода:. | Расчет помесячных значений объемов поставки электрической энергииВ случае если федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в Сводном прогнозном балансе были установлены значения объемов поставки электрической энергии населению и ненаселению за каждый месяц расчетного периода, то для каждого поставщика *i* формируется расчетная величина поставки электрической энергии по РД в месяце *m*: $V\_{i,m}^{пост\\_РД}=V\_{i,m}^{пост\\_РД\\_бал}$.В иных случаях для каждого поставщика *i* формируется расчетная величина поставки электрической энергии по РД в месяце *m* первого полугодия расчетного периода следующим образом:$V\_{i,m\in I\\_п/г}^{пост\\_РД}=\frac{V\_{i,I\\_п/г}^{пост\\_РД}⋅V\_{i,m}^{план}}{\sum\_{m\in I\\_п/г}^{}V\_{i,m}^{план}}$ ; для каждого поставщика i формируется расчетная величина поставки электрической энергии по РД в месяце m второго полугодия расчетного периода:$V\_{i,m\in II\\_п/г}^{пост\\_РД}=\frac{V\_{i,II\\_п/г}^{пост\\_РД}⋅V\_{i,m}^{план}}{\sum\_{m\in II\\_п/г}^{}V\_{i,m}^{план}}$. |
| **2.2.2** | Расчет предварительных месячных объемов поставки мощности для поставщиковНа основании значений, указанных в Сводном прогнозном балансе, КО проводит расчет предварительных месячных объемов поставки мощности по РД для поставщиков в соответствующем месяце:. | Расчет предварительных месячных объемов поставки мощности для поставщиковВ случае если федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в Сводном прогнозном балансе были установлены значения объемов поставки мощности населению и ненаселению за каждый месяц расчетного периода, то для каждого поставщика *i* формируется расчетная величина поставки мощности по РД в месяце *m*: $P\_{i,m}^{пост\\_РД}=P\_{i,m}^{пост\\_РД\\_бал}$.В иных случаях КО проводит расчет предварительных месячных объемов поставки мощности по РД для поставщиков в соответствующем месяце на основании значений, указанных в Сводном прогнозном балансе:$Р\_{i,m}^{пост\\_РД}=\left\{\begin{array}{c}\&\frac{Р\_{i,I\\_п/г}^{пост\\_РД}⋅Р\_{i,m}^{раб}}{\sum\_{m\in I\\_п/г}^{}Р\_{i,m}^{раб}},если\\_m\leq 6\\\&\frac{Р\_{i,II\\_п/г}^{пост\\_РД}⋅Р\_{i,m}^{раб}}{\sum\_{m\in II\\_п/г}^{}Р\_{i,m}^{раб}},если\\_m>6\end{array}\right.$. |
| **2.3** | Коэффициенты, задающие допустимые отклонения параметров модели формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам …* ,  − коэффициенты, задающие допустимый диапазон величины ограничения на объем поставки электрической энергии ненаселению в типовой час.

Значения данных коэффициентов утверждаются Наблюдательным советом Совета рынка. | Коэффициенты, задающие допустимые отклонения параметров модели формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам …* ,  − коэффициенты, задающие допустимый диапазон величины ограничения на объем поставки электрической энергии ненаселению в типовой час;
* , − коэффициенты, задающие допустимое отклонение стоимости по РД для ненаселения от стоимости электрической энергии и мощности, определенной исходя из индикативных цен;
* ,− коэффициенты, допускающие неравномерное распределение между генерирующими компаниями объемов РД с потребителями, не относящимися к категории населения.

Значения данных коэффициентов утверждаются Наблюдательным советом Совета рынка. |
| **2.4** | Прочие параметры модели* − коэффициент резервирования мощности для расчета объемов поставки мощности по регулируемым договорам. Рассчитывается как отношение суммы предварительных месячных объемов поставки мощности для поставщиков за месяц *m* к суммарному объему потребления мощности населением и ненаселением в месяце *m*, определенному на основании Сводного прогнозного баланса, по соответствующей ценовой зоне оптового рынка;
* − коэффициент компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях. Данный коэффициент принимается равным 1,03 для месяцев 2017 года, предшествующих дате вступления в силу изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172, которые предусматривают исключение увеличения объемов поставки электрической энергии по регулируемым договорам на 3 процента для целей компенсации потерь. Для прочих месяцев 2017 года указанный коэффициент принимается равным 1.
 | Прочие параметры модели − коэффициент резервирования мощности для расчета объемов поставки мощности по регулируемым договорам. Рассчитывается как отношение суммы предварительных месячных объемов поставки мощности для поставщиков за месяц *m* к суммарному объему потребления мощности населением и ненаселением в месяце *m*, определенному на основании Сводного прогнозного баланса, по соответствующей ценовой зоне оптового рынка. |
| **3.1** | Ограничение почасового объема РД для потребителей: Ограничение годовой стоимости покупки ЭЭ:Ограничение годовой стоимости покупки мощности: Ограничение годовой стоимости РД:Ограничение на коэффициент резервирования:Ограничение помесячной стоимости РД:Условие максимального значения верхней границы ограничения помесячной стоимости РД:, где | Объем электрической энергии по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров в период h должен лежать в допустимых пределах от типового планового объема потребления электрической энергии в типовом периоде h.Стоимость электрической энергии по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от стоимости электрической энергии, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Стоимость мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от стоимости мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Стоимость электрической энергии и мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от совокупной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Объем мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров в месяце m должен лежать в допустимых пределах от значения оплачиваемого максимума потребления, умноженного на коэффициент резервирования.Разница между стоимостью электрической энергии и мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров и совокупной стоимостью электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, за период с начала периода регулирования до месяца m’ включительно для любого месяца m’, кроме декабря, должна лежать в допустимых пределах от среднемесячной за период регулирования совокупной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями.При этом для каждого месяца m’ коэффициент, ограничивающий верхнюю границу допустимого диапазона, не должен превышать половину отношения разности совокупной по ценовой зоне стоимости электрической энергии и мощности для продавцов, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями, и совокупной по ценовой зоне стоимости электрической энергии и мощности для потребителей, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями, к среднемесячной за период регулирования по ценовой зоне совокупной стоимости электрической энергии и мощности для потребителей, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями. | Ограничение почасового объема РД для потребителей:Ограничение годовой стоимости покупки ЭЭ:Ограничение годовой стоимости покупки мощности:Ограничение годовой стоимости РД: Ограничение на коэффициент резервирования:Ограничение помесячной стоимости РД:Условие максимального значения верхней границы ограничения помесячной стоимости РД:, где | Объем электрической энергии по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров в период h должен лежать в допустимых пределах от типового планового объема потребления электрической энергии в типовом периоде h.Стоимость электрической энергии по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от стоимости электрической энергии, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Стоимость мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от стоимости мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Стоимость электрической энергии и мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от совокупной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Объем мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров в месяце m должен лежать в допустимых пределах от значения оплачиваемого максимума потребления, умноженного на коэффициент резервирования.Разница между стоимостью электрической энергии и мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров и совокупной стоимостью электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, за период с начала периода регулирования до месяца m’ включительно для любого месяца m’, кроме декабря, должна лежать в допустимых пределах от среднемесячной за период регулирования совокупной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями.При этом для каждого месяца m’ коэффициент, ограничивающий верхнюю границу допустимого диапазона, не должен превышать половину отношения разности совокупной по ценовой зоне стоимости электрической энергии и мощности для продавцов, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями, и совокупной по ценовой зоне стоимости электрической энергии и мощности для потребителей, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями, к среднемесячной за период регулирования по ценовой зоне совокупной стоимости электрической энергии и мощности для потребителей, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями. |
|  | ;; | ;; |
| **3.2** | Формирование схемы прикрепления для ненаселенияОграничения, учитываемые математической моделью при расчете схемы прикрепления по РД для ненаселения:… | Формирование схемы прикрепления для ненаселенияОграничения, учитываемые математической моделью при расчете схемы прикрепления по РД для ненаселения:… |
|  | Ограничение почасового объема РД для потребителей:Ограничение годовой стоимости покупки ЭЭ:Ограничение годовой стоимости покупки мощности:Ограничение годовой стоимости РД: Ограничение на коэффициент резервирования:Ограничение помесячной стоимости РД:… | Объем электрической энергии по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров в период h должен лежать в допустимых пределах от типового планового объема потребления электрической энергии в типовом периоде h.Стоимость электрической энергии по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от стоимости электрической энергии, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Стоимость мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от стоимости мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Стоимость электрической энергии и мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от совокупной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Объем мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров в месяце m должен лежать в допустимых пределах от значения оплачиваемого максимума потребления, умноженного на коэффициент резервирования.Разница между стоимостью электрической энергии и мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров и совокупной стоимостью электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, за период с начала периода регулирования до месяца m’ включительно для любого месяца m’, кроме декабря, должна лежать в допустимых пределах от среднемесячной за период регулирования совокупной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями. | Ограничение почасового объема РД для потребителей:Ограничение годовой стоимости покупки ЭЭ:Ограничение годовой стоимости покупки мощности:Ограничение годовой стоимости РД:Ограничение на коэффициент резервирования:Ограничение помесячной стоимости РД:… | Объем электрической энергии по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров в период h должен лежать в допустимых пределах от типового планового объема потребления электрической энергии в типовом периоде h.Стоимость электрической энергии по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от стоимости электрической энергии, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Стоимость мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от стоимости мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Стоимость электрической энергии и мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от совокупной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.Объем мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров в месяце m должен лежать в допустимых пределах от значения оплачиваемого максимума потребления, умноженного на коэффициент резервирования.Разница между стоимостью электрической энергии и мощности по совокупности всех определенных для потребителя j регулируемых договоров и совокупной стоимостью электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, за период с начала периода регулирования до месяца m’ включительно для любого месяца m’, кроме декабря, должна лежать в допустимых пределах от среднемесячной за период регулирования совокупной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями. |
|  |  |  | Ограничение квартальной стоимости РД:  | Стоимость электрической энергии и мощности по совокупности всех определенных для потребителя *j* регулируемых договоров за квартал *q* должна лежать в допустимых пределах от совокупной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования. |
| **3.3** | Общие ограничения, учитываемые математической моделью при расчете схемы прикрепления по регулируемым договорам | Общие ограничения, учитываемые математической моделью при расчете схемы прикрепления по регулируемым договорам |
| **Добавить абзац** | Ограничение на распределение по генерирующим компаниям объемов РД с потребителями, не относящимися к категории населения: |
|  |  | Стоимость электрической энергии и мощности по совокупности всех регулируемых договоров, заключенных потребителем *j* в целях обеспечения электроэнергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям, со всеми станциями генерирующей компании *G* за квартал *q* должна лежать в допустимых пределах от величины совокупной стоимости объема потребления электрической энергии, определенной в Сводном прогнозном балансе по индикативной цене на электрическую энергию, и объема оплачиваемого сальдо-перетока мощности, определенного в Сводном прогнозном балансе по индикативной цене на мощность, умноженной на долю стоимости поставляемой генерирующей компанией *G* по РД электрической энергии и мощности, в стоимости поставляемой по ценовой зоне по РД электрической энергии и мощности. |
|  |  | где *G* – генерирующая компания;– покупатели электрической энергии (мощности), функционирующие в отдельных частях оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничного рынков; |
|  | **Добавить пункт** | Особенности внесения изменений в схему прикрепления по регулируемым договорам в течение периода регулирования |
| **7.8** |  | В случае получения Коммерческим оператором информации о несоблюдении любого из критериев, описанных в пункте 1.3 настоящего приложения, производится изменение схемы прикрепления для периода *T*, начинающегося с 1-го числа следующего квартала и до окончания указанного квартала.Объем электрической энергии, поставляемый генератором *i* покупателю *j*, функционирующему в отдельных частях ценовых зон, в каждый типовой час *h*, относящийся к периоду *T*, по регулируемым договорам изменяется по формуле:$V\_{ij,h\in q}^{ненас}=V\_{ij,h\in T}^{ненас}\*k\_{j}^{либ\\_доп}$.Объем мощности, поставляемый генератором *i* покупателю *j*, функционирующему в отдельных частях ценовых зон, в каждом месяце *m*, относящемся к периоду *T*, по регулируемым договорам изменяется по формуле:$P\_{ij,h\in q}^{ненас}=P\_{ij,m\in T}^{ненас}\*k\_{j}^{либ\\_доп}$.Составляющая максимума потребления мощности, в отношении которой покупателем *j* в отношении ГТПП *q* в месяце *m,* относящемся к периоду *T*,на оптовом рынке приобретается мощность по регулируемым договорам в целях поставки потребителям, не относящимся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определяется по формуле:$P\_{j,m}^{ оплач\\_пик\\_ненас}=P\_{j,m}^{ пик\\_ненас\\_бал}\*k\_{m}^{либ\\_баз}\*k\_{m}^{либ\\_доп}$. |

Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РЕГИСТРАЦИИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **5** | КО вносит изменения в сформированную схему прикрепления по регулируемым договорам, в том числе в следующих случаях:получение (лишение) статуса субъекта оптового рынка, равно как и получение (лишение) права торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по соответствующим ГТП организациями, указанными в пункте 3.2 настоящего Регламента;внесение федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов изменений в тарифно-балансовые решения на соответствующий период регулирования;вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающего изменение порядка учета потерь электрической энергии на оптовом и розничных рынках.Изменение схемы прикрепления по регулируемым договорам осуществляется в порядке, установленном для формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7 приложения 3 к настоящему Регламенту.… | КО вносит изменения в сформированную схему прикрепления по регулируемым договорам, в том числе в следующих случаях:получение (лишение) статуса субъекта оптового рынка, равно как и получение (лишение) права торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по соответствующим ГТП организациями, указанными в пункте 3.2 настоящего Регламента;внесение федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов изменений в тарифно-балансовые решения на соответствующий период регулирования;вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающего изменение порядка учета потерь электрической энергии на оптовом и розничных рынках;снижения долей покупки электроэнергии и мощности субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в случае получения от федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, информации о несоблюдении одного или нескольких критериев надлежащего исполнения перед субъектами электроэнергетики своих обязательств, предусмотренных законодательством.Изменение схемы прикрепления по регулируемым договорам осуществляется в порядке, установленном для формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7 приложения 3 к настоящему Регламенту.… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА И ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 23 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.3.2** | 1. Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется мониторинг и контроль исполнения обязательств по оплате (далее – договоры):
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности, за исключением договоров, к которым заключены дополнительные соглашения по переходу на оплату вне УКО;
* договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций, за исключением договоров, к которым заключены дополнительные соглашения по переходу на оплату вне УКО;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
* договоры купли-продажи мощности;
* договоры о предоставлении мощности;
* договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов;
* договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ);
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;
* договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
* договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях Российской Федерации не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* договоры возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.
 | 1. Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется мониторинг и контроль исполнения обязательств по оплате (далее – договоры):
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности:
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению;
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания;
* договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы:
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами);
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка;
* договоры купли-продажи мощности;
* договоры о предоставлении мощности;
* договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов;
* договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ);
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности:
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка);
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующего объекта, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;
* договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами);
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка;
* договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* договоры возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики;
* договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива;
* договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.
 |
| **2.6** | **Добавить пункт** | **2.6. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ МЕЖДУ СР, КО, ЦФР В ЧАСТИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В ЦЕЛЯХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ КРИТЕРИЯ, УКАЗАННОГО В ПОДПУНКТЕ «В» ПУНКТА 72(1) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА** 2.6.1. Порядок формирования и обмена информацией о величине неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, и о стоимости электрической энергии и мощности в отношении покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка2.6.1.1. КО не позднее 5 рабочих дней месяца, следующего за отчетным кварталом (для целей применения настоящего порядка первым отчетным кварталом является 4 квартал 2018 года), направляет в ЦФР и в Совет рынка перечень покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка (по состоянию на первый день отчетного квартала), определенных в приложении № 3 к Правилам оптового рынка (кроме организаций – участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания).Перечень покупателей предоставляется по форме приложения 3 к настоящему Регламенту в документарном виде с подписью уполномоченного лица КО и в электронном виде без применения ЭП.2.6.1.2. ЦФР не позднее 25-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет в Совет рынка в отношении каждого покупателя, входящего в перечень субъектов оптового рынка – покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сформированный в соответствии с пунктом 2.6.1.1 настоящего Регламента, следующую информацию по договорам, по которым расчет денежных обязательств сторон производится организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка и перечисленным в пункте 2.3.2 настоящего Регламента, по которым субъект оптового рынка – покупатель, функционирующий в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, покупает электрическую энергию и (или) мощность:- о суммарном размере неисполненных обязательств такого покупателя по оплате электрической энергии и мощности (на последний день отчетного квартала);- о стоимости электрической энергии и мощности, поставленных за отчетный квартал такому покупателю.Информация, указанная в настоящем пункте, предоставляется по форме приложений 4 и 5 к настоящему Регламенту в документарном виде с подписью уполномоченного лица ЦФР и в электронном виде без применения ЭП. Дата направления информации ЦФР в Совет рынка по форме приложения 5 может быть изменена по согласованию между ними на более позднюю дату в случае изменения сроков предоставления КО в ЦФР информации о стоимости электрической энергии и мощности, поставленных за последний месяц отчетного квартала.Информацию, указанную в настоящем пункте, Совет рынка направляет федеральному органу исполнительной власти, осуществляющему функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в соответствии с подпунктом «б» пункта 72(10) Правил оптового рынка.2.6.1.3. Суммарный размер неисполненных обязательств, информация о котором предоставляется ЦФР в Совет рынка согласно пункту 2.6.1.2 настоящего Регламента, определяется в соответствии со следующим порядком:Расчет суммарного размера неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности субъекта оптового рынка – покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, осуществляется ЦФР по состоянию на последний день соответствующего квартала (далее – отчетная дата). Для каждого договора определяется величина суммарного размера неисполненных обязательств исходя из следующего:- учитываются обязательства/требования субъекта оптового рынка – покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, по оплате электрической энергии и мощности, дата платежа по которым предшествует либо совпадает с отчетной датой, в том числе обязательства, права требования по которым по состоянию на отчетную дату переданы по договорам уступки прав (цессии), заключенным с ЦФР. При этом при определении суммы обязательств/требований субъекта оптового рынка – покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сумма обязательств учитывается как положительная величина, сумма требований – как отрицательная;- учитывается исполнение/прекращение обязательств/требований, определенных в соответствии с настоящим пунктом, дата учета которых предшествует либо совпадает с отчетной датой (далее – сумма оплаты). При этом сумма оплаты по обязательству (оплата субъектом оптового рынка – покупателем, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка) учитывается как положительная величина, сумма оплаты требований (оплата субъекту оптового рынка – покупателю, функционирующему в отдельных частях ценовых зон оптового рынка) – как отрицательная;- учитывается исполнение/прекращение обязательств, произведенное вне уполномоченной кредитной организации (в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) до отчетной даты включительно, сведения о котором поступили и были приняты к учету в порядке, предусмотренном названным Регламентом, до даты формирования ЦФР суммарного размера неисполненных обязательств субъекта оптового рынка – покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка.В сумму оплаты субъекта оптового рынка – покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, включается сумма обязательств, учет исполнения которых прекращен ЦФР по основаниям, предусмотренным *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом прекращение учета исполнения обязательств, связанное с уступкой права требования, осуществляется на основании документов, полученных и принятых к учету ЦФР до отчетной даты включительно.Суммарный размер неисполненных обязательств по каждому договору, указанному в настоящем пункте, определяется как разница между суммой обязательств/требований и суммой оплаты, определенными в соответствии с настоящим пунктом:$$Z\_{i,D,d\\_отчет}=\sum\_{kdp\leq d\\_отчет}^{}S\_{i,D,kdp}-\sum\_{d\leq d\\_отчет}^{}O\_{i,D,d}$$где  – сумма обязательств/требований субъекта оптового рынка – покупателя *i*, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, по договору *D*, выставленная к оплате в дату платежа kdp; – сумма оплаты субъекта оптового рынка – покупателя *i*, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, по договору *D* с датой исполнения *d;**i* – субъект оптового рынка – покупатель, функционирующий в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которого определяется сумма неисполненных обязательств;*D* – договор субъекта оптового рынка – покупателя *i*, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка;*d\_отчет* – отчетная дата;*d* – календарная дата;− контрольная дата платежа по обязательству/требованию.Исходя из рассчитанных сумм неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности по каждому договору субъекта оптового рынка – покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, определяется суммарный размер неисполненных обязательств субъекта оптового рынка – покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка.Если окончание срока предоставления информации, указанной в настоящем пункте и пунктах 2.6.1.1–2.6.1.2 настоящего Регламента, приходится на нерабочий день, то информация направляется в ближайший за ним рабочий день. |

**Добавить приложения**

**Приложение 3**

|  |
| --- |
| **Перечень субъектов оптового рынка - покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка****по состоянию на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  |
| **№ п/п** | **Субъект Российской Федерации** | **Наименование субъекта оптового рынка** | **ИНН** | **ФИО ЕИО (согласно ЕГРЮЛ)** | **Почтовый адрес** | **Электронный адрес** | **Контактный телефон** |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

**Приложение 4**

**Информация о суммарном размере неисполненных обязательств субъекта оптового рынка – покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, по оплате электрической энергии и мощности по договорам, по которым расчет денежных обязательств сторон производится организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка, используемая в целях осуществления контроля за соблюдением критерия, указанного в подпункте «в» пункта 72(1) Правил оптового рынка,**

**в \_\_\_ квартале \_\_\_\_\_\_ года**

***Наименование покупателя***

**Код участника: \_\_\_\_\_\_\_\_**

**Дата формирования отчета: \_\_\_\_\_\_\_**

руб., с НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование покупателя / контрагента / номер договора | Сектор ОРЭМ | Суммарный размер неисполненных обязательств по состоянию на | Начисления и исполнение обязательств за отчетный квартал | Суммарный размер неисполненных обязательств по состоянию на \_\_.\_\_.\_\_\_\_ *(последний день отчетного квартала)* |
| 01.10.2018(дата начала осуществления контроля за соблюдением критериев, указанных в пункте 72(1) Правил оптового рынка) | \_\_.\_\_.\_\_\_\_ *(последний день квартала, предшествующего отчетному)* | Обязательства/требования с датой оплаты в отчетном квартале | Исполненные / прекращенные в отчетном квартале обязательства/ требования с любой датой платежа | В том числе исполненные / прекращенные в отчетном квартале обязательства/ требования с датой оплаты в отчетном квартале |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **Итого \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |  |  |  |  |  |  |  |
| **Контрагент 1** |  |  |  |  |  |  |  |
| № договора 1 |  |   |   |   |   |   |   |
| № договора N |  |   |   |   |   |   |   |
| … |  |   |   |   |   |   |   |

Примечание:

В случае если в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) Коммерческий оператор определяет стоимость электроэнергии/мощности без учета НДС, значения величин в столбцах 3–8 указываются без учета НДС, в иных случаях значения величин в данных столбцах указываются с учетом НДС.

**Приложение 5**

**Информация о стоимости электрической энергии и мощности, поставленной за \_\_\_ квартал \_\_\_\_ года субъекту оптового рынка – покупателю, функционирующему в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, по договорам, по которым расчет денежных обязательств сторон производится организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка, используемая в целях осуществления контроля за соблюдением критерия, указанного в подпункте «в» пункта 72(1) Правил оптового рынка**

***Наименование покупателя***

**Код участника: \_\_\_\_\_\_\_\_**

**Дата формирования отчета: \_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование покупателя / контрагента / номер договора | Сектор ОРЭМ | Стоимость электрической энергии/мощности, переданной по договору за отчетный период,руб. с НДС |
| **1** | 2 | 3 |
| **Итого \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |  |  |
| **Контрагент 1** |  |  |
| № договора 1 |  |   |
| № договора N |  |   |
| … |  |   |

Примечание:

В случае если в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) Коммерческий оператор определяет стоимость электроэнергии/мощности без учета НДС, значение величины в столбце 3 указывается без учета НДС, в иных случаях значение величины в данном столбце указывается с учетом НДС.