**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*;– 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*;– 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;– 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;– 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 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 населения КО 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 законодательством 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, предусмотренных законодательством, Коммерческий оператор определяет для каждого покупателя *j*, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, коэффициенты дополнительной либерализации , 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:  где − 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*:.В иных случаях для каждого поставщика *i* формируется расчетная величина поставки электрической энергии по РД в месяце *m* первого полугодия расчетного периода следующим образом:;для каждого поставщика i формируется расчетная величина поставки электрической энергии по РД в месяце m второго полугодия расчетного периода:. | | |
| **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*:.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: . | | |
| **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 ненаселения Ограничения, учитываемые математической моделью при расчете схемы прикрепления по РД для ненаселения:  … | | | Формирование схемы прикрепления для ненаселения Ограничения, 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:  .  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:  .  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:  . | | |

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 рынка 2.6.1.1. 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: 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.