**I.8. Изменения, связанные с порядком определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке при отнесении неценовых зон Дальнего Востока, Архангельской области, Республики Коми к ценовым зонам оптового рынка**

**Приложение № 1.8**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** необходимо предусмотреть в регламентах оптового рынка порядок определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке по новым механизмам торговли мощностью, внедрение которых вызвано распространением механизмов конкурентного рыночного ценообразования на электрическую энергию и мощность на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности.  **Дата вступления в силу**: для целей технической реализации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ФАКТИЧЕСКИ ПОСТАВЛЕННОЙ НА ОПТОВЫЙ РЫНОК МОЩНОСТИ (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.1** | СО определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце *m* в отношении соответствующих ГТП генерации участников ОРЭМ, расположенных в ценовых зонах оптового рынка,   * поставляющих мощность по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года):   ; (36.1)   * поставляющих мощность по итогам КОМ НГО:   , (36.1.1)   * поставляющих мощность по итогам КОМ и относящихся к гидроэлектростанциям при расчете за декабрь месяц каждого календарного года:   ; (36.3)   * поставляющих мощность по договорам на модернизацию:   ;   * поставляющих мощность в вынужденном режиме:   , (36.4)   * поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности:   ; (36.5)   * поставляющих мощность по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций):   ; (36.6)  ― объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды, отнесенный к *j*-той ГТП генерации в месяце *m*,определяемый в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента.  ― объем мощности,   * отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*; * для генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации в период времени с даты начала поставки мощности по договорам на модернизацию, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, до даты начала поставки мощности, указанной в приложении 1 к договору на модернизацию, – определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*; * для генерирующих объектов, в отношении которых ранее были заключены договоры на модернизацию, которые были расторгнуты по причине исключения данного оборудования из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, – определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*; * для генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ, – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   ― установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;  – объем мощности, поставляемый по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО в месяце *m*;  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию;  ― объем мощности генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме по ГТП *j*, переданный КО в СО в перечне групп точек поставки электростанций, отнесенных в расчетном месяце к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― величина установленной мощности множества ГТП генерации *M(j)*, отнесенных к электростанции *s*, указанная в прогнозном балансе ФАС на месяц *m*. | СО определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце *m* в отношении соответствующих ГТП генерации участников ОРЭМ, расположенных в ценовых зонах оптового рынка,   * поставляющих мощность по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, поставляющих мощность в вынужденном режиме (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года), поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (далее – договоры на отдельных территориях с нерегулируемыми ценами):   ; (36.1)   * поставляющих мощность по итогам КОМ НГО:   , (36.1.1)   * поставляющих мощность по итогам КОМ и относящихся к гидроэлектростанциям при расчете за декабрь месяц каждого календарного года:   ; (36.3)   * поставляющих мощность по договорам на модернизацию:   ;   * поставляющих мощность по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам:   ; (36.4)   * поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности:   ; (36.5)   * поставляющих мощность по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций):   ; (36.6)  ― объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды, отнесенный к *j*-той ГТП генерации в месяце *m*,определяемый в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента.  – объем мощности, равный для ГТП, поставка мощности в которых осуществляется по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ или по договорам на отдельных территориях с нерегулируемыми ценами, и равный для ГТП, поставка мощности в которых осуществляется в вынужденном режиме.  ― объем мощности,   * отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*; * для генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации в период времени с даты начала поставки мощности по договорам на модернизацию, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, до даты начала поставки мощности, указанной в приложении 1 к договору на модернизацию, – определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*; * для генерирующих объектов, в отношении которых ранее были заключены договоры на модернизацию, которые были расторгнуты по причине исключения данного оборудования из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, – определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*; * для генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ, а также в отношении которых заключены договоры на отдельных территориях с нерегулируемыми ценами – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   ― установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;  – объем мощности, поставляемый по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО в месяце *m*;  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию;  – объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;  ― объем мощности генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме по ГТП *j*, переданный КО в СО в перечне групп точек поставки электростанций, отнесенных в расчетном месяце к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **9.3** | Для каждого участника ОРЭМ в отношении каждой ГТП генерации *j* СО рассчитывает показатель дифференциации значений коэффициентов готовности в расчетном месяце *m* :  .  Показатель дифференциации значений коэффициента готовности определяется равным единице () в следующих случаях:   * для ГТП генерации *j*, расположенных в неценовых зонах оптового рынка; * если в отношении ГТП генерации *j* суммарный по всем отнесенным к ней ЕГО объем установленной мощности был равен нулю в течение всех 12 последних календарных месяцев, предшествующих расчетному месяцу *m*; * для ГТП генерации *j*, поставка мощности в которых осуществляется по договорам на модернизацию, для первого месяца периода поставки мощности по указанным договорам, в котором предельный объем поставки мощности больше нуля.   Показатель дифференциации значений коэффициента готовности  в отношении ГТП генерации *j*, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, в состав которого входят определенные актом Правительства Российской Федерации образцы инновационного энергетического оборудования угольных электростанций с параметрами пара не менее 23 МПа с улучшенными экологическими характеристиками или экспериментальные образцы газовых турбин с установленной мощностью 65 МВт и более (далее -– образцы инновационного энергетического оборудования), не может принимать значение больше 1.  Расчет показателя дифференциации значений коэффициента готовности  осуществляется с точностью до 4 знаков после запятой.  … | Для каждого участника ОРЭМ в отношении каждой ГТП генерации *j* (до 31.12.2028 за исключением ГТП генерации , расположенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам) СО рассчитывает показатель дифференциации значений коэффициентов готовности в расчетном месяце *m* :  .  Показатель дифференциации значений коэффициента готовности определяется равным единице () в следующих случаях:   * для ГТП генерации *j*, расположенных в неценовых зонах оптового рынка; * если в отношении ГТП генерации *j* суммарный по всем отнесенным к ней ЕГО объем установленной мощности был равен нулю в течение всех 12 последних календарных месяцев, предшествующих расчетному месяцу *m*; * для ГТП генерации *j*, поставка мощности в которых осуществляется по договорам на модернизацию, для первого месяца периода поставки мощности по указанным договорам, в котором предельный объем поставки мощности больше нуля; * до 31.12.2028 для ГТП генерации , расположенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.   Показатель дифференциации значений коэффициента готовности  в отношении ГТП генерации *j*, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, в состав которого входят определенные актом Правительства Российской Федерации образцы инновационного энергетического оборудования угольных электростанций с параметрами пара не менее 23 МПа с улучшенными экологическими характеристиками или экспериментальные образцы газовых турбин с установленной мощностью 65 МВт и более (далее -– образцы инновационного энергетического оборудования), не может принимать значение больше 1.  Расчет показателя дифференциации значений коэффициента готовности  осуществляется с точностью до 4 знаков после запятой.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | Настоящий Регламент определяет:   * порядок взаимоотношений участников ОРЭ в сфере торговли мощностью на ОРЭ в части определения объемов мощности, покупаемых участниками оптового рынка в расчетном периоде; * порядок взаимоотношений участников ОРЭ в сфере торговли мощностью на ОРЭ в части определения объемов мощности, продаваемых участниками оптового рынка в расчетном периоде * порядок определения объемов покупки и объемов продажи мощности в расчетном периоде участниками оптового рынка – покупателями и поставщиками электрической энергии с использованием различных механизмов торговли мощностью, предусмотренных Правилами оптового рынка. | Настоящий Регламент определяет:   * порядок взаимоотношений участников ОРЭ в сфере торговли мощностью на ОРЭ в части определения объемов мощности, покупаемых участниками оптового рынка в расчетном периоде; * порядок взаимоотношений участников ОРЭ в сфере торговли мощностью на ОРЭ в части определения объемов мощности, продаваемых участниками оптового рынка в расчетном периоде; * порядок определения объемов покупки и объемов продажи мощности в расчетном периоде участниками оптового рынка – покупателями и поставщиками электрической энергии с использованием различных механизмов торговли мощностью, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (далее – Правила оптового рынка). |
| **1.3** | **Добавить пункт** | **Перечень определений и сокращений**   |  |  | | --- | --- | | **Величина/термин** | **Определение величины или термина** | |  | Отдельные территории ценовых зон, ранее относившиеся к неценовым зонам:  для:  1. Территории Республики Коми, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.  для:  Территории Архангельской области, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.  для:  Территории Дальнего Востока, в которую объединены Республика Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами. | |  | Множество субъектов Российской Федерации, которые относятся к отдельным территориям ценовых зон, ранее относившиеся к неценовым зонам. | | Договоры на отдельных территориях с регулируемыми ценами | – договоры купли-продажи мощности по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей. | | Договоры на модернизацию на отдельных территориях | – договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, заключенным в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам. | | Договоры на отдельных территориях с нерегулируемыми ценами | – договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам. | |  | – множество ГТП, в которое на период с 01.01.2025 до 31.12.2027 (в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам – до 31.12.2028) включаются ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m,* зарегистрированные в отношении отдельных территорий , ранее относившихся к неценовым зонам. | |  | – множество ГТП, в которое на период с 01.01.2025 до 31.12.2027 (в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам – до 31.12.2028) включаются ГТП потребления (экспорта), *q* в расчетном месяце *m,* зарегистрированные в отношении отдельных территорий , ранее относившихся к неценовым зонам. | |
| **2.1.1** | По итогам каждого расчетного периода КО определяет фактические обязательства участников оптового рынка по покупке мощности на оптовом рынке.  Объем фактического пикового потребления в ГТП участника оптового рынка определяется КО на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, утвержденные Системным оператором на соответствующий календарный год и опубликованные на официальном сайте СО, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по субъекту Российской Федерации :  , (2.1.1.1)  где  *–* множество ГТП потребления *q* единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  …  В расчетах по определению совокупного фактического потребления электрической энергии в субъекте Российской Федерации, часов совмещенного максимума потребления и фактических собственных максимумов потребления принимают участие все ГТП потребления (в том числе и ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, имеющих объект управления типа ГЭС, ГАЭС или АЭС) и ГТП экспорта, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны; * ГТП потребления, зарегистрированных в отношении внезональных энергорайонов, расположенных на границе второй ценовой зоны и неценовой зоны Дальнего Востока; * ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.   … | По итогам каждого расчетного периода КО определяет фактические обязательства участников оптового рынка по покупке мощности на оптовом рынке.  Объем фактического пикового потребления в ГТП участника оптового рынка определяется КО на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, утвержденные Системным оператором на соответствующий календарный год и опубликованные на официальном сайте СО, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по субъекту Российской Федерации :  , (2.1.1.1)  где  *–* множество ГТП потребления *q* единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  …  В расчетах по определению совокупного фактического потребления электрической энергии в субъекте Российской Федерации, часов совмещенного максимума потребления и фактических собственных максимумов потребления принимают участие все ГТП потребления (в том числе и ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, имеющих объект управления типа ГЭС, ГАЭС или АЭС) и ГТП экспорта, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны; * ГТП потребления, зарегистрированных в отношении внезональных энергорайонов, расположенных во второй ценовой зоне и на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам; * ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.   Для расчетных месяцев *m*, относящихся к периоду времени с 01.01.2027 по 31.12.2046, объем фактического пикового потребления в ГТП участника оптового рынка *j*, для которой по состоянию на последний рабочий день месяца *m-1*одновременно выполняются следующие условия:   * КО на основании предоставленных участником оптового рынка документов подтверждено, что технологическое присоединение к электрическим сетям, входящих в состав ГТП энергопринимающих устройств, осуществлено после 01.01.2022; * КО от участника оптового рынка получено подтверждение Министерства Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики о том, что энергопринимающие устройства участника оптового рынка *j* введены в эксплуатациюв рамках реализации инвестиционных проектов с объемом финансирования свыше 300 млрд рублей; * КО на основании предоставленных участником оптового рынка *j* документов о технологическом присоединении к электрическим сетям подтверждено, что максимальная мощность энергопринимающих устройств в ГТП превышает 300 МВт,   определяется КО по формуле:  *.*  … |
| **2.2.4** | По итогам расчетного периода КО осуществляет изменение объема фактического пикового потребления мощности для ГТП с ЦЗП *q* по следующей формуле:  ;  ;  – объем фактического ценозависимого снижения потребления мощности участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *q* в расчетном месяце *m*, определенный в соответствии с Порядком расчета коэффициента выполнения условий обеспечения покупателем с ценозависимым потреблением работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления *Регламента участия на оптовом рынке покупателей с ценозависимым потреблением* (Приложение № 19.9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем ценозависимого снижения потребления мощности в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m*, определяемая согласно п. 3.7 настоящего Регламента;  – объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок генерирующим объектом в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m*, который определяется в соответствии с п. 2.5 настоящего Регламента;  – объем продажи мощности по регулируемым договорам населению и приравненным к нему категориям потребителей в отношении ГТП генерации *p* поставщика *i*, определяемый в соответствии с п. 4.8 настоящего Регламента;  – объем продажи мощности по регулируемым договорам в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в отношении ГТП генерации *p* поставщика *i*, определяемый в соответствии с п. 4.8 настоящего Регламента.  Объем невыполненных обязательств в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии:  . | По итогам расчетного периода КО осуществляет изменение объема фактического пикового потребления мощности для ГТП с ЦЗП *q* по следующей формуле:  ;  ;  – объем фактического ценозависимого снижения потребления мощности участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *q* в расчетном месяце *m*, определенный в соответствии с Порядком расчета коэффициента выполнения условий обеспечения покупателем с ценозависимым потреблением работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления *Регламента участия на оптовом рынке покупателей с ценозависимым потреблением* (Приложение № 19.9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем ценозависимого снижения потребления мощности в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m*, определяемая согласно п. 3.7 настоящего Регламента;  – объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок генерирующим объектом в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m*, который определяется в соответствии с п. 2.5 настоящего Регламента;  – объем продажи мощности по регулируемым договорам населению и приравненным к нему категориям потребителей в отношении ГТП генерации *p* поставщика *i*, определяемый в соответствии с п. 4.8 настоящего Регламента;  – объем продажи мощности по регулируемым договорам в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в отношении ГТП генерации *p* поставщика *i*, определяемый в соответствии с п. 4.8 настоящего Регламента.  При определении величины  в отношении второй ценовой зоны не учитываются ГТП потребления и ГТП генерации .  Объем невыполненных обязательств в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии:  . |
| **2.3** | Определение объемов мощности, подлежащей покупке участниками оптового рынка на оптовом рынке  По итогам расчетного месяца *m* КО рассчитывает совокупный фактический объем покупки мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*:  ,  где, – объемы мощности по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС, определяемые в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Регламента;  – объемы мощности по договорам купли-продажи мощности генерирующих объектов, построенных по итогам отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае недостатка предложения на конкурентном отборе мощности для покрытия прогнозируемого спроса, определяемые в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, фактически принятый по совокупности СДМ (СДЭМ) в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m*.  **…** | Определение объемов мощности, подлежащей покупке участниками оптового рынка на оптовом рынке  По итогам расчетного месяца *m* КО рассчитывает совокупный фактический объем покупки мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*:  ,  где, – объемы мощности по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС, определяемые в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Регламента;  – объемы мощности по договорам купли-продажи мощности генерирующих объектов, построенных по итогам отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае недостатка предложения на конкурентном отборе мощности для покрытия прогнозируемого спроса, определяемые в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, фактически принятый по совокупности СДМ (СДЭМ) в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m*;  – объемы мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях по регулируемым ценам, определяемые в соответствии с пунктом 3.9 настоящего Регламента;  – объемы мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, заключенным в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (далее – договоры на модернизацию на отдельных территориях), определяемые в соответствии с пунктом 3.10 настоящего Регламента;  – объемы мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (далее – договоры купли-продажи мощности на отдельных территориях по нерегулируемым ценам), определяемые в соответствии с пунктом 3.11 настоящего Регламента.  **…** |
| **3.1** | **Объемы покупки мощности по дпм и договорам АЭС/ГЭС**  По итогам расчетного периода *m* покупатель *j* на оптовом рынке в ГТП потребления (экспорта) *q* покупает по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС объем мощности , фактически поставленный в расчетном периоде, определенный для пары «генерирующий объект / ГТП потребления (экспорта) », расположенной в ценовой зоне *z*, где определяется в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Тогда совокупный объем мощности, покупаемый потребителем *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС, за исключением объемов потребления мощности в ГТП *q*, покрытый мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС, определяется как:  . (3.1.1)  Объем потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* в ценовой зоне *z*, который фактически обеспечен мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по ДПМ или договорам АЭС/ГЭС, равен:  . (3.1.2) | **Объемы покупки мощности по дпм и договорам АЭС/ГЭС**  По итогам расчетного периода *m* покупатель *j* на оптовом рынке в ГТП потребления (экспорта) покупает по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС объем мощности , фактически поставленный в расчетном периоде, определенный для пары «генерирующий объект / ГТП потребления (экспорта) », расположенной в ценовой зоне *z*, где определяется в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для ГТП потребления (экспорта) объемы мощности определяются равными нулю.  Тогда совокупный объем мощности, покупаемый потребителем *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС, за исключением объемов потребления мощности в ГТП *q*, покрытый мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС, определяется как:  . (3.1.1)  Объем потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* в ценовой зоне *z*, который фактически обеспечен мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по ДПМ или договорам АЭС/ГЭС, равен:  . (3.1.2) |
| **3.2.1** | Объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета фактических обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по покупке/продаже мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяется как:  , (3.2.1)  где – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, рассчитывается по формуле:  ;  – объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в ценовой зоне *z* в расчетном месяце *m*, определяется в соответствии с пунктом 4.2 настоящего Регламента.  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, за исключением объемов потребления мощности, покрытых мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку по соответствующим договорам, определяется как:  . (3.2.2)  Совокупный объем потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*, который фактически покрыт мощностью собственного генерирующего объекта, осуществляющего поставку мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, равен:  . (3.2.2.1) | Объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета фактических обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по покупке/продаже мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяется как:  , (3.2.1)  где – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, рассчитывается по формуле:  ;  – объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации участника оптового рынка *i* в ценовой зоне *z* в расчетном месяце *m*, определяется в соответствии с пунктом 4.2 настоящего Регламента.  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, за исключением объемов потребления мощности, покрытых мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку по соответствующим договорам, определяется как:  . (3.2.2)  Совокупный объем потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*, который фактически покрыт мощностью собственного генерирующего объекта, осуществляющего поставку мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, равен:  .  До 31.12.2028 объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , ранее относившейся к неценовым зонам, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета фактических обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по покупке/продаже мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяется как:  , (3.2.1)  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , определяемая в соответствии с п. 3.9 настоящего регламента.  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, за исключением объемов потребления мощности, покрытых мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку по соответствующим договорам, определяется как:  . (3.2.2)  Совокупный объем потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*, который фактически покрыт мощностью собственного генерирующего объекта, осуществляющего поставку мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, равен:  . |
| **3.7** | **Объемы покупки мощности по результатам КОМ** По итогам расчетного периода *m* КО определяет – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ, договорам КОМ НГО и договорам КОМ на переток, в итеративном порядке: по шагам . **Шаг 1.**  ГТП *q* с САОН, для которых:  объединяются во множество , а объем покупки определяется как .  Расчет объема мощности для ГТП производится на следующем шаге.  ― фактический объем ограничения нагрузки в ГТП потребления *q* покупателя *j* в расчетном месяце *m* вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки (САОН), определяемый СО и передаваемый в КО в *Реестре фактических объемов ограничения нагрузки вследствие воздействия АПНУ* в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки* (Приложение № 19.9.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  .  Доля ГТП потребления *q* в совокупной нерегулируемой части потребления мощности в ЦЗ, рассчитываемая для распределения фактических объемов ограничения нагрузки в ГТП на иных потребителей:  ;  *LL* – множество ГТП потребления, включенных в месяце *m* в *Реестр фактических объемов ограничения нагрузки вследствие воздействия АПНУ*, передаваемый СО в КО в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки* (Приложение № 19.9.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с пунктом 2.1.2 настоящего Регламента;  – объем фактического пикового потребления, рассчитываемый для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь, определяемый в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Регламента.  Совокупный объем мощности, распределяемый на ГТП потребления участников оптового рынка, равный объему мощности, поставляемому участниками оптового рынка по итогам КОМ и итогам КОМ НГО в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*,с учетом определенного по итогам КОМ объема поставки мощности между ценовыми зонами, за исключением объемов покупки мощности поставщиками, определенными в соответствии с пунктом 3.8 настоящего Регламента, и объемов покупки мощности, покупаемых в целях осуществления межгосударственной передачи электроэнергии:  ,  где – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ / договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь) и договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с пунктом 4.7 настоящего Регламента;  – объем мощности, определенный в соответствии с пунктом 4.7 настоящего Регламента;  – объем мощности, определенный в соответствии с пунктом 5.6.1 настоящего Регламента;  – объем мощности, фактически поставленный по совокупности СДМ (СДЭМ) в ГТП генерации *p* в месяце *m*, определенный в соответствии с пунктом 5.6.3 настоящего Регламента;  – объем приобретаемой мощности в отношении ГТП экспорта *q* участника оптового рынка *j* в рамках осуществления межгосударственной передачи электроэнергии и мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с пунктом 2.4.1 настоящего Регламента;  – величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* определяется как:  ,  – объем обязательств по поставке мощности по договорам КОМ, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО от СО в соответствии с разделом 16 настоящего Регламента;  – объем поставки мощности между ценовыми зонами, определенный по результатам КОМ на соответствующий год поставки и переданный КО в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *С* – множество ГТП генерации, в отношении которых осуществляется поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, в состав которых входят генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ;  *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  , если и , если .  При этом величина поставки мощности между ценовыми зонам по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m = декабрь* определяется как:  ,  *GES* – множество ГТП генерации, в состав которых входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям;  – объем мощности, рассчитываемый в соответствии с пунктом 3.8 настоящего Регламента, в случае если в некотором расчетном месяце *m* фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности генерирующего оборудования в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* меньше объема мощности, составляющего обязательства данного участника оптового рынка в отношении указанной ГТП генерации по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам.  **Шаг *x*.**  ГТП *q* () с САОН, для которых на шаге *x*:  объединяются во множество , а объем покупки определяется как .  ,  .  Расчет объема мощности для ГТП производится на следующем шаге.  Если на шаге L множество , объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* (), по договорам КОМ, договорам КОМ НГО и договорам КОМ на переток равен: ― объем покупки мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи мощности электрической энергии и мощности) (далее – СДМ), определяемый в соответствии с разделом 5 настоящего Регламента; Объем мощности, покупаемый ФСК по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f* в ценовой зоне *z*, равен:  .  Доля, которую фактическое пиковое потребление ФСК в субъекте Российской Федерации занимает в суммарном значении такого фактического пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) и фактического пикового потребления ФСК в субъектах Российской Федерации, относящихся к ценовой зоне *z*, рассчитывается по формуле:  .  Доля фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f* в совокупной нерегулируемой части потребления мощности в ЦЗ, рассчитываемая для распределения фактических объемов ценозависимого снижения потребления мощности в ГТП или фактических объемов ограничения нагрузки в ГТП на иных потребителей:  Совокупный объем покупки мощности ФСК, в целях компенсации потерь в месяце *m* в ценовой зоне *z*, равен:  . | **Объемы покупки мощности по результатам КОМ** По итогам расчетного периода *m* КО определяет – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) участником оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ, договорам КОМ НГО и договорам КОМ на переток, в итеративном порядке: по шагам .Для ГТП потребления (экспорта) объем мощности, потребляемый по договорам КОМ, договорам КОМ НГО и договорам КОМ на переток равен нулю:. **Шаг 1.**  ГТП с САОН, для которых:  объединяются во множество , а объем покупки определяется как .  Расчет объема мощности для ГТП производится на следующем шаге.  ― фактический объем ограничения нагрузки в ГТП потребления *q* покупателя *j* в расчетном месяце *m* вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки (САОН), определяемый СО и передаваемый в КО в *Реестре фактических объемов ограничения нагрузки вследствие воздействия АПНУ* в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки* (Приложение № 19.9.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  .  .  Доля ГТП потребления в совокупной нерегулируемой части потребления мощности в ЦЗ, рассчитываемая для распределения фактических объемов ограничения нагрузки в ГТП на иных потребителей:  ;  *LL* – множество ГТП потребления, включенных в месяце *m* в *Реестр фактических объемов ограничения нагрузки вследствие воздействия АПНУ*, передаваемый СО в КО в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки* (Приложение № 19.9.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с пунктом 2.1.2 настоящего Регламента;  – объем фактического пикового потребления, рассчитываемый для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь, определяемый в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Регламента.  Совокупный объем мощности, распределяемый на ГТП потребления участников оптового рынка, равный объему мощности, поставляемому участниками оптового рынка по итогам КОМ и итогам КОМ НГО в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*,с учетом определенного по итогам КОМ объема поставки мощности между ценовыми зонами, за исключением объемов покупки мощности поставщиками, определенными в соответствии с пунктом 3.8 настоящего Регламента, и объемов покупки мощности, покупаемых в целях осуществления межгосударственной передачи электроэнергии:  ,  где – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ / договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь) и договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с пунктом 4.7 настоящего Регламента;  – объем мощности, определенный в соответствии с пунктом 4.7 настоящего Регламента;  – объем мощности, определенный в соответствии с пунктом 5.6.1 настоящего Регламента;  – объем мощности, фактически поставленный по совокупности СДМ (СДЭМ) в ГТП генерации *p* в месяце *m*, определенный в соответствии с пунктом 5.6.3 настоящего Регламента;  – объем приобретаемой мощности в отношении ГТП экспорта *q* участника оптового рынка *j* в рамках осуществления межгосударственной передачи электроэнергии и мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с пунктом 2.4.1 настоящего Регламента;  – величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* определяется как:  ,  – объем обязательств по поставке мощности по договорам КОМ, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО от СО в соответствии с разделом 16 настоящего Регламента;  – объем поставки мощности между ценовыми зонами, определенный по результатам КОМ на соответствующий год поставки и переданный КО в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *С* – множество ГТП генерации, в отношении которых осуществляется поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, в состав которых входят генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ;  *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  , если и , если .  При этом величина поставки мощности между ценовыми зонам по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m = декабрь* определяется как:  ,  *GES* – множество ГТП генерации, в состав которых входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям;  – объем мощности, рассчитываемый в соответствии с пунктом 3.8 настоящего Регламента, в случае если в некотором расчетном месяце *m* фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности генерирующего оборудования в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* меньше объема мощности, составляющего обязательства данного участника оптового рынка в отношении указанной ГТП генерации по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам.  **Шаг *x*.**  ГТП с САОН, для которых на шаге *x*:  объединяются во множество , а объем покупки определяется как .  ,  .  Расчет объема мощности для ГТП производится на следующем шаге.  Если на шаге L множество , объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) , по договорам КОМ, договорам КОМ НГО и договорам КОМ на переток равен: ― объем покупки мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи мощности электрической энергии и мощности) (далее – СДМ), определяемый в соответствии с разделом 5 настоящего Регламента; Объем мощности, покупаемый ФСК по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f* в ценовой зоне *z*, равен:  ;  .  Доля, которую фактическое пиковое потребление ФСК в субъекте Российской Федерации занимает в суммарном значении такого фактического пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) и фактического пикового потребления ФСК в субъектах Российской Федерации , относящихся к ценовой зоне *z*, рассчитывается по формуле:  .  Доля фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации в совокупной нерегулируемой части потребления мощности в ЦЗ, рассчитываемая для распределения фактических объемов ценозависимого снижения потребления мощности в ГТП или фактических объемов ограничения нагрузки в ГТП на иных потребителей:  Совокупный объем покупки мощности ФСК, в целях компенсации потерь в месяце *m* в ценовой зоне *z*, равен:  . |
| **3.9** | **Добавить пункт** | * 1. **Объемы покупки мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами**   По итогам расчетного периода *m* покупатель *j* на оптовом рынке в ГТП потребления (экспорта) , расположенной на отдельной территории *sz*, ранее относившейся к неценовым зонам, покупает по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами объем мощности, фактически поставленный в расчетном периоде на такой территории, определенный для пары «ГТП генерации / ГТП потребления (экспорта) »:  ,  где – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) на соответствующей отдельной территории *sz*, рассчитывается по формуле:  .  - объем поставки мощности в ГТП генерации *p* по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами, определяемый в соответствии с п. 4.9 настоящего регламента.  Тогда совокупный объем мощности, покупаемый потребителем *j* в ГТП потребления (экспорта) по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами, за исключением объемов потребления мощности в ГТП *q*, покрытых мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку по договорам на отдельных территориях с регулируемыми ценами, определяется как:  .  Объем потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *,* расположенных на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, который фактически обеспечен мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами, равен:  . |
| **3.10** | **Добавить пункт** | * 1. **Объемы покупки мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях**   По итогам расчетного периода *m* покупатель *j* в ценовой зоне *z* (до 31.12.2028 – за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , ранее относившейся к неценовым зонам) в ГТП потребления (экспорта) покупает по договорам на модернизацию на отдельных территориях объем мощности , фактически поставленный в ГТП генерации в расчетном периоде, определенный для пары «ГТП генерации / ГТП потребления (экспорта) », рассчитываемый как:  .  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления в обеих ценовых зонах *z*, рассчитываемая по формуле:  .  - объем поставки мощности в ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию на отдельных территориях, определяемый в соответствии с п. 4.10 настоящего регламента.  Тогда совокупный объем мощности, покупаемый потребителем *j* в ГТП потребления (экспорта) по договорам на модернизацию на отдельных территориях, за исключением объемов потребления мощности в ГТП *q*, покрытых мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку по договорам на модернизацию на отдельных территориях, определяется как:  .  Объем потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) вценовых зонах *z*, который фактически обеспечен мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях, равен:  .  До 31.12.2028 по итогам расчетного периода *m* покупатель *j* на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , ранее относившейся к неценовым зонам, в ГТП потребления (экспорта) покупает по договорам на модернизацию на отдельных территориях объем мощности , фактически поставленный в расчетном периоде в ГТП генерации , определенный для пары «ГТП генерации / ГТП потребления (экспорта) », рассчитываемый как:  .  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , определяемая в соответствии с п. 3.9 настоящего регламента.  Тогда совокупный объем мощности, покупаемый потребителем *j* в ГТП потребления (экспорта) по договорам на модернизацию на отдельных территориях, за исключением объемов потребления мощности в ГТП *q*, покрытых мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку по договорам на модернизацию на отдельных территориях, определяется как:  .  Объем потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) вценовых зонах *z*, который фактически обеспечен мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях, равен:  . |
| **3.11** | **Добавить пункт** | * 1. **Объемы покупки мощности по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам**   До 31 декабря 2027 года (на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам – до 31 декабря 2028 года) включительно КО по итогам расчетного периода *m* определяет:   * объем потребления мощности по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам в отношении в ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j*; * объем мощности, покупаемый ФСК по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь по территории субъекта Российской Федерации *f*.   Если , то:  ,  ,  если и ( или ), то:  ,  .  если и ( или ), то:  ,  .  и – доли потребления мощности, определяемые в соответствии с п. 3.7 настоящего регламента.  Доли потребления мощности, определяемые в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам :  Совокупный объем мощности, распределяемый на ГТП потребления участников оптового рынка в первой ценовой зоне или на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, равный объему мощности, поставляемому участниками оптового рынка в ГТП генерации , расположенных на соответствующих территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам, в расчетном месяце *m*:  – объем мощности, поставляемой по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам в ГТП генерации , определенный в соответствии с пунктом 4.11 настоящего Регламента;  – объем мощности, рассчитываемый в соответствии с пунктом 3.8 настоящего Регламента, в случае если в некотором расчетном месяце *m* фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности генерирующего оборудования в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* меньше объема мощности, составляющего обязательства данного участника оптового рынка в отношении указанной ГТП генерации по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам.  Совокупный объем покупки мощности ФСК в целях компенсации потерь по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам в месяце *m* в первой ценовой зоне *z*, равен:  . |
| **4.8** | **Объем продажи мощности по регулируемым договорам**  В отношении ГТП генерации *p* поставщика *i* Коммерческий оператор определяет объем продажи мощности по регулируемым договорам населению и приравненным к нему категориям потребителей:  ,  где − договорный объем поставки мощности по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество регулируемых договоров (с учетом модельных регулируемых договоров) купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении множества ГТП генерации *k*, зарегистрированных на электростанции *s* поставщика *i* в ценовой зоне *z*; При этом объем продажи мощности по регулируемым договорам в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей определяется как: ,  где *RD* – множество ГТП генерации *p*, в отношении которых заключены регулируемые договоры для поставки мощности в месяце *m*; −договорный объем поставки мощности по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем обязательств по поставке мощности по договорам КОМ, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО от СО в соответствии с разделом 16 настоящего Регламента;  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента;  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента; – договорный объем, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности в месяце *m* для ГТП генерации *p,* поставляющей мощность в вынужденном режиме, определяемый в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если , то  .  Если , то  , где – количество ГТП генерации *p* на электростанции *s*, в отношении которых заключены регулируемые договоры для поставки мощности в месяце *m*. | **Объем продажи мощности по регулируемым договорам**  В отношении ГТП генерации *p* поставщика *i* Коммерческий оператор определяет объем продажи мощности по регулируемым договорам населению и приравненным к нему категориям потребителей:  ,  где − договорный объем поставки мощности по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество регулируемых договоров (с учетом модельных регулируемых договоров) купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении множества ГТП генерации *k*, зарегистрированных на электростанции *s* поставщика *i* в ценовой зоне *z*; При этом объем продажи мощности по регулируемым договорам в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей определяется как: ,  где *RD* – множество ГТП генерации *p*, в отношении которых заключены регулируемые договоры для поставки мощности в месяце *m*; −договорный объем поставки мощности по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем обязательств по поставке мощности по договорам КОМ, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО от СО в соответствии с разделом 16 настоящего Регламента;  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента;  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента; – договорный объем, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности в месяце *m* для ГТП генерации *p,* поставляющей мощность в вынужденном режиме, определяемый в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента;  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  Если , то  .  Если , то  ,  где – количество ГТП генерации *p* на электростанции *s*, в отношении которых заключены регулируемые договоры для поставки мощности в месяце *m*. |
| **4.9** | **Добавить пункт** | **ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА С ПРИМЕНЕНИЕМ РАЗЛИЧНЫХ МЕХАНИЗМОВ**   * 1. **Объем продажи мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами**   До 31 декабря 2027 года (на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам – до 31 декабря 2028 года) включительно КО по итогам расчетного периода *m* определяет объем мощности, продаваемой по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами, в ГТП генерации , зарегистрированных в отношении ГЭС участника оптового рынка *i*, в расчетном месяце *m*:  где – коэффициент либерализации, используемый для определения объемов поставки электрической энергии и мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами, определяемый:   * равным 0,025 на 2025 год; * на 2026 и последующие годы по решению Правительства Российской Федерации не позднее 1 декабря предшествующего года. В случае отсутствия принятого Правительством Российской Федерации решения, коэффициент либерализации принимается равным последнему коэффициенту либерализации, установленному Правительством Российской Федерации.   Объем мощности генерирующего объекта, который фактически поставлен в ГТП генерации *p* для покрытия собственного потребления поставщика ГТП потребления (экспорта) *q*, определяется как:  ,  – объем мощности, определяемый в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента.  . |
| **4.10** | **Добавить пункт** | * 1. **Объем продажи мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях**   Объем мощности, поставляемой в ГТП генерации участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определяется как:  .  Объем мощности, продаваемой по договорам на модернизацию на отдельных территориях в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в ценовой зоне *z* в расчетном месяце *m*, определяется как:  .  Объем мощности генерирующего объекта, который фактически поставлен в ГТП генерации *p*для покрытия собственного потребления поставщика ГТП потребления (экспорта) *q*, равен:  ,  где – объем мощности, определяемый в соответствии с п. 3.10 настоящего Регламента. |
| **4.11** | **Добавить пункт** | * 1. **Объем продажи мощности по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам**   До 31 декабря 2027 года (на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам – до 31 декабря 2028 года) включительно КО по итогам расчетного периода *m* определяет объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в ценовой зоне *z* по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам:  – объем поставки мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами , определяемый в соответствии с п. 4.9 настоящего регламента. |
| **6.1.8** | Объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в отношении ГТП генерации *p*, поставка мощности которой осуществляется по договорам КОМ/КОМ НГО/ договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме / ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО / договорам на модернизацию, участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  . (6.1.8)  Указанный объем для расчета штрафа в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* определяется только в случае, если выполняются следующие условия:   * объем обязательств в отношении такой ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m*, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, не равен нулю; * предельный объем поставки мощности такой ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m* больше нуля (); * в состав такой ГТП генерации не входят образцы инновационного энергетического оборудования.   – показатель неготовности к выработке электроэнергии в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, определенный СО и переданный в КО в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – предельный объем поставки мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, определенный СО и переданный в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с настоящим Регламентом.  – объем установленной мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, определенный СО и переданный в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с настоящим Регламентом.  Если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, в состав которой входят единицы генерирующего оборудования, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на соответствующий год поставки мощности, сформированный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в месяце поставки мощности *m* рассчитывается штрафуемый объем мощности за невыполнение требований пункта 2 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то для таких ГТП генерации объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, не рассчитывается.  Объем мощности для расчета штрафа в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  а) для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p*:  ;  б) для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p*:  ;  ;  .  Объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* *( )* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z:*  ;  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента. | Объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в отношении ГТП генерации *p*, поставка мощности которой осуществляется по договорам КОМ/КОМ НГО/ договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме / ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО / договорам на модернизацию, договорам на модернизацию на отдельных территориях, договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с нерегулируемыми ценами, участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  . (6.1.8)  Указанный объем для расчета штрафа в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* определяется только в случае, если выполняются следующие условия:   * объем обязательств в отношении такой ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m*, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, не равен нулю; * предельный объем поставки мощности такой ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m* больше нуля (); * в состав такой ГТП генерации не входят образцы инновационного энергетического оборудования.   – показатель неготовности к выработке электроэнергии в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, определенный СО и переданный в КО в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – предельный объем поставки мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, определенный СО и переданный в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с настоящим Регламентом.  – объем установленной мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, определенный СО и переданный в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с настоящим Регламентом.  Если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, в состав которой входят единицы генерирующего оборудования, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на соответствующий год поставки мощности, сформированный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в месяце поставки мощности *m* рассчитывается штрафуемый объем мощности за невыполнение требований пункта 2 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то для таких ГТП генерации объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, не рассчитывается.  Объем мощности для расчета штрафа в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  а) для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p*:  ;  б) для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p*:  ;  ;  .  Объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* *( )* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z:*  ;  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента.  Объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию отдельных территориях в отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* *( )* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z:*   1. Для ГТП потребления (экспорта):   ;   1. Для ГТП потребления (экспорта):   ;  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления в обеих ценовых зонах *z*, определяемая в соответствии с п. 3.10 настоящего Регламента.  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , определяемая в соответствии с п. 3.9 настоящего регламента. |
| **8.1** | Объемы покупки мощности по дпм и договорам АЭС/ГЭС при расчете авансовых обязательств  В расчетном периоде *m* для покупателя *j* на оптовом рынке в ГТП потребления *q* для расчета авансовых обязательств по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС КО определяет объем мощности для пары «генерирующий объект / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z*, где определяется в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Тогда совокупный объем мощности, покупаемый потребителем *j* в ГТП *q* по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС для расчета авансовых обязательств, определяется как:  . (8.1.1) | Объемы покупки мощности по дпм и договорам АЭС/ГЭС при расчете авансовых обязательств  В расчетном периоде *m* для покупателя *j* на оптовом рынке в ГТП потребления для расчета авансовых обязательств по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС КО определяет объем мощности для пары «генерирующий объект / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z*, где определяется в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для ГТП потребления (экспорта) объемы мощности определяются равными нулю.  Тогда совокупный объем мощности, покупаемый потребителем *j* в ГТП *q* по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС для расчета авансовых обязательств, определяется как:  . (8.1.1) |
| **8.2.1** | Объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории с целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета авансовых обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяется как:  , (8.2.1)  где – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, для определения авансовых обязательств рассчитывается по формуле:  . (8.2.2)  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, для расчета авансовых обязательств определяется как:  . (8.2.2.1) | Объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории с целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета авансовых обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяется как:  , (8.2.1)  где – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, для определения авансовых обязательств рассчитывается по формуле:  . (8.2.2)  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории с целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей, для расчета авансовых обязательств определяется как:  . (8.2.2.1)  До 31.12.2028 объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , ранее относившейся к неценовым зонам, которые отнесены к такой категории с целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m*, используемый для расчета авансовых обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяется как:  ,  где – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , для определения авансовых обязательств рассчитывается по формуле:  .  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории с целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей, для расчета авансовых обязательств определяется как:  . |
| **8.6** | Объемы покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности для расчета авансовых обязательств  Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ, определяется как:  ,  – совокупный объем мощности, зарегистрированный в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* по СДМ, определяется в разделе 5 настоящего Регламента;  ,  где – величина фактического пикового потребления электрической энергии для расчета авансовых обязательств в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с пунктом 7.1. настоящего Регламента,  – объем фактического пикового потребления, определяемый для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь в месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f* для расчета авансовых обязательств, определяемый в соответствии с пунктом 7.1.1 настоящего Регламента.  Совокупный объем мощности, используемый для расчет авансовых обязательств по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь) в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  ,  где – множество ГТП генерации в ценовой зоне *z*, для которых определен ненулевой объем мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, хотя бы в отношении одного месяца года поставки, к которому принадлежит месяц *m*, в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента, и (или) в состав которых входят генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ в порядке, установленном *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с учетом последующего изменения состава оборудования с даты проведения КОМ до месяца *m* (включительно), в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, передаваемом КО в СО согласно п. 16.1 настоящего Регламента, указан признак «выполняются мероприятия по модернизации» в месяце *m*;  – множество ГТП генерации в ценовой зоне *z*, для которых определен ненулевой объем мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку по договорам КОМ НГО, хотя бы в отношении одного месяца года поставки, к которому принадлежит месяц *m*, в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств ФСК по покупке мощности в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f*, отнесенного к ценовой зоне *z*, по договорам КОМ в целях компенсации потерь, равен:  ,  **.**  Совокупный объем покупки мощности ФСК, в целях компенсации потерь в месяце *m* в ценовой зоне *z*, для расчета авансовых обязательств равен:  . | Объемы покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности для расчета авансовых обязательств  Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств в отношении ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ, определяется как:  ,  – совокупный объем мощности, зарегистрированный в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* по СДМ, определяется в разделе 5 настоящего Регламента;  ,  где – величина фактического пикового потребления электрической энергии для расчета авансовых обязательств в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с пунктом 7.1. настоящего Регламента,  – объем фактического пикового потребления, определяемый для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь в месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации для расчета авансовых обязательств, определяемый в соответствии с пунктом 7.1.1 настоящего Регламента.  Совокупный объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь) в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  ,  где – множество ГТП генерации в ценовой зоне *z*, для которых определен ненулевой объем мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, хотя бы в отношении одного месяца года поставки, к которому принадлежит месяц *m*, в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента, и (или) в состав которых входят генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ в порядке, установленном *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с учетом последующего изменения состава оборудования с даты проведения КОМ до месяца *m* (включительно), в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, передаваемом КО в СО согласно п. 16.1 настоящего Регламента, указан признак «выполняются мероприятия по модернизации» в месяце *m*;  – множество ГТП генерации в ценовой зоне *z*, для которых определен ненулевой объем мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку по договорам КОМ НГО, хотя бы в отношении одного месяца года поставки, к которому принадлежит месяц *m*, в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств ФСК по покупке мощности в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации , отнесенного к ценовой зоне *z*, по договорам КОМ в целях компенсации потерь, равен:  ,  **.**  Совокупный объем покупки мощности ФСК, в целях компенсации потерь в месяце *m* в ценовой зоне *z*, для расчета авансовых обязательств равен:  .  Для ГТП потребления (экспорта) объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам КОМ, а также объем мощности используемый для расчета авансовых обязательств ФСК по покупке мощности в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации равны нулю: , . |
| **8.7** | **Объемы покупки мощности по договорам на модернизацию для расчета авансовых обязательств**  Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию в отношении пары «ГТП потребления /ГТП генерации », в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, для определения авансовых обязательств рассчитывается по формуле:  .  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам на модернизацию, определяется как:  . | **Объемы покупки мощности по договорам на модернизацию для расчета авансовых обязательств**  Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию в отношении пары «ГТП потребления /ГТП генерации », в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, для определения авансовых обязательств рассчитывается по формуле:  .  Для ГТП потребления (экспорта) объемы мощности определяются равными нулю.  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам на модернизацию, определяется как:  . |
| **8.8** | **Добавить пункт** | **Объемы покупки мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами для расчета авансовых обязательств**  Начиная с апреля 2025 года КО определяет объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами в отношении пары «ГТП генерации / ГТП потребления (экспорта) » в расчетном месяце *m* на отдельной территории *sz*, ранее относившейся к неценовым зонам, как:  ,  где – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) на соответствующей отдельной территории *sz*, для определения авансовых обязательств рассчитывается по формуле:  .  – объем мощности, поставляемой по договорам на отдельных территориях с регулируемыми ценами в ГТП генерации , определенный в соответствии с пунктом 9.4 настоящего Регламента.  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами, определяется как:  .  Для расчетных периодов с января по март 2025 года объемы и определяются равными нулю. |
| **8.9** | **Добавить пункт** | **Объемы покупки мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях для расчета авансовых обязательств**  Начиная с марта 2025 года КО определяет объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию на отдельных территориях в отношении пары «ГТП генерации / ГТП потребления (экспорта) », в расчетном месяце *m* на отдельной территории *sz*, ранее относившейся к неценовым зонам (до 31.12.2028 – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , ранее относившейся к неценовым зонам), определяется как:  ,  где – доля, доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в обеих ценовых зонах *z* для определения авансовых обязательств, рассчитывается по формуле:  .  – объем мощности, поставляемой по договорам на модернизацию на отдельных территориях в ГТП генерации , определенный в соответствии с пунктом 9.5 настоящего Регламента.  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам на модернизацию на отдельных территориях, определяется как:  .  Начиная с марта 2025 года и до декабря 2028 года (включительно) Коммерческий оператор определяет объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию на отдельных территориях в отношении пары «ГТП генерации / ГТП потребления (экспорта) » в расчетном месяце *m* на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , ранее относившейся к неценовым зонам, определяется как:  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , ранее относившейся к неценовым зонам, для определения авансовых обязательств, определяемая в соответствии с п. 8.8 настоящего регламента.  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам на модернизацию на отдельных территориях, определяется как:  .  Для расчетных периодов с января по февраль 2025 года объемы и определяются равными нулю. |
| **8.10** | **Добавить пункт** | **Объемы покупки мощности по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам для расчета авансовых обязательств**  Начиная с февраля 2025 года и до декабря 2027 года (включительно) (на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам – до декабря 2028 года (включительно)) включительно КО определяет:   * объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств в расчетном месяце *m* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам; * объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств ФСК по покупке мощности в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f*, по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь.   Если , то:  ,  ,  если и или , то:  ,  .  если и или , то:  ,  .  и – доли потребления мощности, определяемые в соответствии с п. 8.6 настоящего регламента.  Доли потребления мощности, определяемые в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам :  Совокупный объем мощности для расчета авансовых обязательств, распределяемый на ГТП потребления участников оптового рынка в первой ценовой зоне или на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, равный объему мощности, поставляемому участниками оптового рынка в ГТП генерации , расположенных на соответствующих территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам, в расчетном месяце *m*:  – объем мощности, поставляемой по договорам на отдельных территориях с нерегулируемыми ценами в ГТП генерации , определенный в соответствии с пунктом 9.6 настоящего Регламента.  Для января 2025 года объемы , определяются равными нулю. |
| **9.1** | **Объемы продажи мощности по результатам КОМ и КОМ НГО для расчета авансовых требований** Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по продаже мощности в расчетном месяце *m* (за исключением гидроэлектростанций в декабре, *m* *=* 12) в ценовой зоне *z* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь), определяется как:. (9.1.1)В отношении расчетного месяца *m* = январь в расчетах авансовых обязательств/требований величины и принимаются равными нулю.Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p*, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанции, участника оптового рынка *i* по продаже мощности в декабре (*m =* 12) в ценовой зоне *z* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь), определяется как:, (9.1.2)Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по продаже мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ НГО в целях компенсации потерь), определяется как:,― предельный объем мощности в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента. Максимально допустимая величина потребления на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенная на ГТП генерации *p*, для определения авансовых обязательств и требований, рассчитывается как:   * для ГТП генерации ГЭС, поставка мощности в которых осуществляется по результатам КОМ, в декабре (*m =* декабрь) и для ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по результатам КОМ НГО, в месяце *m*:   ;   * для ГТП генерации в иных случаях:   .  В качестве величины для ГТП генерации в зависимости от механизма поставки мощности используется:   * – для поставки по ДПМ и по договорам АЭС/ГЭС, где – объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок в месяце *m* с использованием генерирующего объекта *g*, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * – для поставки по результатам КОМ; * – для поставки в вынужденном режиме; * – для поставки по договорам на модернизацию,  где – максимально допустимая величина собственного максимума потребления на собственные и хозяйственные нужды генерации в ГТП потребления *q*, относящейся к электростанции *s*, определяется в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);― совокупный объем продажи мощности, зарегистрированный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по СДМ, определяется в разделе 5 настоящего Регламента.В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, получаемый КО в соответствии с пунктом 4.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), объем не рассчитывается. | **Объемы продажи мощности по результатам КОМ и КОМ НГО для расчета авансовых требований** Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по продаже мощности в расчетном месяце *m* (за исключением гидроэлектростанций в декабре, *m* *=* 12) в ценовой зоне *z* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь), определяется как:. (9.1.1)В отношении расчетного месяца *m* = январь в расчетах авансовых обязательств/требований величины и принимаются равными нулю.Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p*, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанции, участника оптового рынка *i* по продаже мощности в декабре (*m =* 12) в ценовой зоне *z* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь), определяется как:, (9.1.2)Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по продаже мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ НГО в целях компенсации потерь), определяется как:,― предельный объем мощности в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента. Максимально допустимая величина потребления на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенная на ГТП генерации *p*, для определения авансовых обязательств и требований, рассчитывается как:   * для ГТП генерации ГЭС, поставка мощности в которых осуществляется по результатам КОМ, в декабре (*m =* декабрь) и для ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по результатам КОМ НГО, в месяце *m*:   ;   * для ГТП генерации в иных случаях:   .  В качестве величины для ГТП генерации в зависимости от механизма поставки мощности используется:   * – для поставки по ДПМ и по договорам АЭС/ГЭС, где – объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок в месяце *m* с использованием генерирующего объекта *g*, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * – для поставки по результатам КОМ; * – для поставки в вынужденном режиме; * – для поставки по договорам на модернизацию; * – для поставки по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам; * – для поставки по договорам на модернизацию на отдельных территориях,  где – максимально допустимая величина собственного максимума потребления на собственные и хозяйственные нужды генерации в ГТП потребления *q*, относящейся к электростанции *s*, определяется в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);― совокупный объем продажи мощности, зарегистрированный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по СДМ, определяется в разделе 5 настоящего Регламента. В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, получаемый КО в соответствии с пунктом 4.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), объем не рассчитывается. |
| **9.4** | **Добавить пункт** | **Объемы продажи мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами для расчета авансовых требований**  Начиная с апреля 2025 года КО определяет объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по продаже мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами, как:  .  – коэффициент либерализации, используемый для определения объемов поставки электрической энергии и мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами, определяемый в соответствии с п. 4.9 настоящего регламента.  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, получаемый КО в соответствии с пунктом 4.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), объем определяется равным нулю.  Для расчетных периодов с января по март 2025 года объем определяется равным нулю. |
| **9.5** | **Добавить пункт** | **Объемы продажи мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях для расчета авансовых требований**  Начиная с марта 2025 года КО определяет объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по продаже мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию на отдельных территориях, как:  .  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, получаемый КО в соответствии с пунктом 4.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), объем определяется равным нулю.  Для расчетных периодов с января по февраль 2025 года объем определяется равным нулю. |
| **9.6** | **Добавить пункт** | **Объемы продажи мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с нерегулируемыми ценами для расчета авансовых требований**  Начиная с февраля 2025 года КО определяет объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по продаже мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с нерегулируемыми ценами, как:  .  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, получаемый КО в соответствии с пунктом 4.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), объем определяется равным нулю.  Для января 2025 года объем определяется равным нулю. |
| **13** | **ТОЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ** При проведении авансовых и фактических расчетов в соответствии с настоящим Регламентом КО определяет объемы мощности с точностью до 1 кВт.  При расчетах объемов покупки и продажи мощности суммарная погрешность округления, возникшая для множества ГТП потребления участника оптового рынка, распределяется между ГТП данного участника оптового рынка.  Корректировке подлежат объемы (обозначенные в алгоритме корректировки как ), рассчитанные для каждой пары «ГТП генерации / ГТП потребления », для выполнения требования о совокупном равенстве объему (обозначенному в алгоритме корректировки как ), определенному для ГТП генерации :  .  Корректировка величин осуществляется в следующем порядке.   1. Величина округляется с точностью до 1 кВт до величины . 2. Рассчитывается величина суммарной погрешности округления для участника оптового рынка:   .   1. Величина округляется с точностью до 1 кВт до величины . 2. Величина распределяется по 1 кВт с учетом знака между ГТП потребления *q* участника *j* в порядке убывания величины , так что:   ;  .   1. Рассчитывается величина совокупного небаланса для генерирующего объекта в ГТП *p* поставщика *i* :   .   1. Величина распределяется по 1 кВт с учетом знака для ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z*, упорядоченных в порядке убывания величины , так что:   ;  .   1. Скорректированная величина объема, рассчитанная для каждой пары «ГТП генерации / ГТП потребления », принимается равной:   . | **ТОЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ** При проведении авансовых и фактических расчетов в соответствии с настоящим Регламентом КО определяет объемы мощности с точностью до 1 кВт.  При расчетах объемов покупки и продажи мощности , , суммарная погрешность округления, возникшая для множества ГТП потребления участника оптового рынка, распределяется между ГТП данного участника оптового рынка.  Корректировке подлежат объемы (обозначенные в алгоритме корректировки как ), рассчитанные для каждой пары «ГТП генерации / ГТП потребления », для выполнения требования о совокупном равенстве объему (обозначенному в алгоритме корректировки как ), определенному для ГТП генерации :  .  Корректировка величин осуществляется в следующем порядке.   1. Величина округляется с точностью до 1 кВт до величины . 2. Рассчитывается величина суммарной погрешности округления для участника оптового рынка:   .   1. Величина округляется с точностью до 1 кВт до величины . 2. Величина распределяется по 1 кВт с учетом знака между ГТП потребления *q* участника *j* в порядке убывания величины , так что:   ;  .   1. Рассчитывается величина совокупного небаланса для генерирующего объекта в ГТП *p* поставщика *i* :   .   1. Величина распределяется по 1 кВт с учетом знака для ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z*, упорядоченных в порядке убывания величины , так что:   ;  .   1. Скорректированная величина объема, рассчитанная для каждой пары «ГТП генерации / ГТП потребления », принимается равной:   . |
| **16.2** | Ежемесячно не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) СО передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании актуального по состоянию на 1-е число месяца *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка и содержащий в отношении каждой ГТП генерации в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, начиная с данного расчетного периода:   * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенный при проведении КОМ; * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ (далее – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ); * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО; * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; * объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, неотобранных по результатам КОМ; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ, в отношении генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка; * объемы мощности, определенные в соответствии с подп. «в» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, и не имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * объемы мощности в отношении ЕГО, имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка (далее – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации), равные для каждого месяца, на который проведены КОМ, в период с данного расчетного месяца *m* до месяца, до которого приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, объему мощности данных ЕГО, входящих в отобранные по результатам КОМ ГЕМ, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом, в случае, если данные ЕГО входят в состав отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период, или определенные в соответствии с подп. «б» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае, если данные ЕГО входят в состав не отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период; * объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, определенные в соответствии с настоящим пунктом. | Ежемесячно не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) СО передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании актуального по состоянию на 1-е число месяца *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка и содержащий в отношении каждой ГТП генерации в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, начиная с данного расчетного периода:   * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенный при проведении КОМ; * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ (далее – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ); * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО; * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; * объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с нерегулируемыми ценами; * объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию на отдельных территориях; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, неотобранных по результатам КОМ; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ, в отношении генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка; * объемы мощности, определенные в соответствии с подп. «в» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, и не имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * объемы мощности в отношении ЕГО, имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка (далее – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации), равные для каждого месяца, на который проведены КОМ, в период с данного расчетного месяца *m* до месяца, до которого приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, объему мощности данных ЕГО, входящих в отобранные по результатам КОМ ГЕМ, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом, в случае, если данные ЕГО входят в состав отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период, или определенные в соответствии с подп. «б» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае, если данные ЕГО входят в состав не отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период;   объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, определенные в соответствии с настоящим пунктом. |
| **17.9** | **17.9.** В случае непредоставления КО в сроки, указанные в п. 7 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), данных о величине КО рассчитывает величину следующим образом:  - для генерирующего оборудования, расположенного в ценовых зонах оптового рынка, по формуле:  ;  - для генерирующего оборудования, расположенного в неценовых зонах оптового рынка, по формуле:  ,  где – значение предельного объема поставки мощности, указанное в отношении ГТП генерации *p* в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования, принятом КО в соответствии с разделом 14 настоящего Регламента;  – установленная мощность, зарегистрированная в месяце *m* по ГТП *j* электростанции *s* в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **17.12.** В случае непредоставления КО в сроки, указанные в п. 7 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), данных о величине КО рассчитывает величину следующим образом:  - для генерирующего оборудования, расположенного в ценовых зонах оптового рынка, по формуле:  ;  - для генерирующего оборудования, расположенного в неценовых зонах оптового рынка, по формуле:  ,  где – значение предельного объема поставки мощности, указанное в отношении ГТП генерации *p* в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования, принятом КО в соответствии с разделом 14 настоящего Регламента;  – установленная мощность, зарегистрированная в месяце *m* по ГТП *j* электростанции *s* в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **17.9** | **Добавить пункт** | **17.9. Порядок расчета планового объема продажи мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами**  Плановый объем продажи мощности по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях с регулируемыми ценами в отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определяется как:  ,  где – плановый объем поставки мощности в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с пунктом 7 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **17.10** | **Добавить пункт** | **17.10. Порядок расчета планового объема продажи мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях**  Плановый объем продажи мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях в отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определяется как:  ,  где – плановый объем поставки мощности в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с пунктом 7 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **17.11** | **Добавить пункт** | **17.11. Порядок расчета планового объема продажи мощности по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам**  Плановый объем продажи мощности по договорам на отдельных территориях по нерегулируемым ценам в отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определяется как:  ,  где – плановый объем поставки мощности в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с пунктом 7 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |