**I.1. Изменения, связанные с определением объема покупки мощности экспортером в НЦЗ Калининградской области**

**Приложение № 1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** внесение изменений в регламенты оптового рынка, обеспечивающих реализацию положений, предусмотренных проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности», в соответствии с которыми вносятся изменения в порядок определения объемов мощности, оплачиваемых экспортером в Калининградской области.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ** **ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА** **НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **15.6.1** | 15.6.1. Определение плановых объемов покупки мощности на оптовом рынке  КО для каждого участника оптового рынка *i* – покупателя мощности в неценовой зоне *z* определяет плановые обязательства по покупке мощности на оптовом рынке за расчетный период *m* на основе следующей информации:   * объема мощности  (в отношении ГТП потребления поставщиков указанная величина принимается равной 0), включенного в прогнозный баланс ФАС для текущего периода регулирования («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП потребления *p* для соответствующего месяца *m*;   Примечание: в случае если в отношении участника ОРЭМ зарегистрированы несколько ГТП потребления *p*, и в прогнозном балансе ФАС объемы мощности определены по совокупности указанных ГТП потребления *p*, то величина  определяется в соответствии с формулой:    где суммирование осуществляется по тем ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления мощности определен суммарно;  – объем сальдо-перетока мощности, включенного в отношении покупки мощности в прогнозный баланс суммарно в отношении рассматриваемых ГТП участника оптового рынка;  *N* – число рассматриваемых ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления электрической энергии определен суммарно.   * объема мощности в сетях ФСК , включенного в прогнозный баланс ФАС для текущего периода регулирования в отношении региона РФ *F* в неценовой зоне *z* для соответствующего месяца *m*; * объема сальдо-перетока мощности  включенного в отношении объемов покупки мощности, определенных в соответствии с прогнозным балансом, в ГТП экспорта для соответствующего месяца *m*.   В отношении ГТП экспорта *p*(эксп) в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z*=3:  ,  *l* – расчетный месяц с *m*-12 до *m*-1 включительно. | 15.6.1. Определение плановых объемов покупки мощности на оптовом рынке  КО для каждого участника оптового рынка *i* – покупателя мощности в неценовой зоне *z* определяет плановые обязательства по покупке мощности на оптовом рынке за расчетный период *m* на основе следующей информации:   * объема мощности  (в отношении ГТП потребления поставщиков указанная величина принимается равной 0), включенного в прогнозный баланс ФАС для текущего периода регулирования («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП потребления *p* для соответствующего месяца *m*;   Примечание: в случае если в отношении участника ОРЭМ зарегистрированы несколько ГТП потребления *p*, и в прогнозном балансе ФАС объемы мощности определены по совокупности указанных ГТП потребления *p*, то величина  определяется в соответствии с формулой:    где суммирование осуществляется по тем ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления мощности определен суммарно;  – объем сальдо-перетока мощности, включенного в отношении покупки мощности в прогнозный баланс суммарно в отношении рассматриваемых ГТП участника оптового рынка;  *N* – число рассматриваемых ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления электрической энергии определен суммарно.   * объема мощности в сетях ФСК , включенного в прогнозный баланс ФАС для текущего периода регулирования в отношении региона РФ *F* в неценовой зоне *z* для соответствующего месяца *m*; * объема сальдо-перетока мощности  включенного в отношении объемов покупки мощности, определенных в соответствии с прогнозным балансом, в ГТП экспорта для соответствующего месяца *m*.   В отношении ГТП экспорта *p*(эксп) в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z*=3:  ,  *l* – расчетный месяц с *m*-6 до *m*-1 включительно. |
| **15.6.1.1** | 15.6.1.1. Объем покупки мощности  для определения авансовых обязательств участника оптового рынка *i* по четырехсторонним договорам в неценовой зоне *z*, по покупке мощности на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, рассчитывается следующим образом:    Объем покупки мощности для определения авансовых обязательств в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z=3*,равен:  ,  где ,  *l* – расчетный месяц с *m*–13 до *m*–2 включительно.  Объем покупки мощности для определения авансовых обязательств для целей экспорта в отношении ГТП *p (эксп)* в расчетном периоде *m*, равен в неценовой зоне *z=2*:  ,  где  *―* коэффициент резервирования для определения авансовых обязательств для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, равный единице для *z*=2.  Объем покупки мощности ФСК на оптовом рынке для определения авансовых обязательств в расчетном периоде *m* в регионе *F* равен в неценовой зоне *z*:  ,  ― коэффициент резервирования для определения авансовых обязательств в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:   * для *z=1* и *z=4*:  ;  * для *z=2*:  ;  * для *z=3*:   .  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к электростанции *s* в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  В случае если в соответствии с полученным КО на 1-й (первый) рабочий день года Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России на год *Y*, утвержденным ФАС России, не определены объемы покупки мощности («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП потребления, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении соответствующих ГТП потребления не производится. | 15.6.1.1. Объем покупки мощности  для определения авансовых обязательств участника оптового рынка *i* по четырехсторонним договорам в неценовой зоне *z*, по покупке мощности на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, рассчитывается следующим образом:    Объем покупки мощности для определения авансовых обязательств в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z=3*,равен:  ,  где ,  *l* – расчетный месяц с *m*–7 до *m*–2 включительно.  Объем покупки мощности для определения авансовых обязательств для целей экспорта в отношении ГТП *p (эксп)* в расчетном периоде *m*, равен в неценовой зоне *z=2*:  ,  где  *―* коэффициент резервирования для определения авансовых обязательств для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, равный единице для *z*=2.  Объем покупки мощности ФСК на оптовом рынке для определения авансовых обязательств в расчетном периоде *m* в регионе *F* равен в неценовой зоне *z*:  ,  ― коэффициент резервирования для определения авансовых обязательств в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:   * для *z=1* и *z=4*:  ;  * для *z=2*:  ;  * для *z=3*:   .  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к электростанции *s* в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  В случае если в соответствии с полученным КО на 1-й (первый) рабочий день года Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России на год *Y*, утвержденным ФАС России, не определены объемы покупки мощности («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП потребления, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении соответствующих ГТП потребления не производится. |
| **15.6.2** | 15.6.2. Определение фактических объемов покупки мощности на оптовом рынке по четырехсторонним договорам  – объем фактического пикового потребления, определяется КО для участника *i* в отношении ГТП потребления (или экспорта) *p* на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, установленные Системным оператором в соответствии с Правилами оптового рынка и опубликованные в установленном порядке, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по субъекту Российской Федерации *f,* в соответствии с формулой:  ,  где  – час максимальной фактической пиковой нагрузки по субъекту Российской Федерации, определяемый КО из числа установленных Системным оператором плановых часов пиковой нагрузки для каждого рабочего дня *d* расчетного месяца *m*, как час, в который зафиксировано максимальное совокупное фактическое потребление электрической энергии в субъекте Российской Федерации *f*;  — величина фактического потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта)*x* участника оптового рынка, определенная в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час .  Рабочий день *d* определяется в соответствии с *Перечнем определений и принятых сокращений* (Приложение № 17 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если определены два или более часов, в которые зафиксировано одно и то же максимальное совокупное фактическое потребление электрической энергии в субъекте Российской Федерации, то КО в качестве часа максимальной фактической пиковой нагрузки принимает первый по порядку час из числа таких часов.  Для целей расчета часа максимальной фактической пиковой нагрузки отнесение ГТП потребления и экспорта к субъектам Российской Федерации производится следующим образом:  – ГТП потребления – на основании прогнозного баланса, утвержденного на соответствующий календарный год;  – ГТП экспорта, отнесенные к территории неценовой зоны Дальнего Востока, в целях применения настоящего пункта относятся к субъекту Российской Федерации – Амурская область;  – ГТП экспорта, отнесенные к территории неценовой зоны Калининградской области, в целях применения настоящего пункта относятся к субъекту Российской Федерации – Калининградская область.  ― количество рабочих дней *d* месяца *m*;  *x* – обозначение соответствующего типа ГТП:  .  Фактический объем покупки мощности  участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *p* по четырехстороннему договору в неценовой зоне *z*, по покупке мощности на оптовом рынке в расчетном периоде *m* рассчитывается по формуле (для ГТП потребления поставщиков указанная величина принимается равной 0):  .  Фактический объем покупки мощности в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z=3* равен:  ,  где ,  *l* – расчетный месяц с *m*-12 до *m*-1 включительно;  … | 15.6.2. Определение фактических объемов покупки мощности на оптовом рынке по четырехсторонним договорам  – объем фактического пикового потребления, определяется КО для участника *i* в отношении ГТП потребления (или экспорта) *p* на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, установленные Системным оператором в соответствии с Правилами оптового рынка и опубликованные в установленном порядке, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по субъекту Российской Федерации *f,* в соответствии с формулой:  ,  где  – час максимальной фактической пиковой нагрузки по субъекту Российской Федерации, определяемый КО из числа установленных Системным оператором плановых часов пиковой нагрузки для каждого рабочего дня *d* расчетного месяца *m*, как час, в который зафиксировано максимальное совокупное фактическое потребление электрической энергии в субъекте Российской Федерации *f*;  — величина фактического потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта)*x* участника оптового рынка, определенная в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час .  Рабочий день *d* определяется в соответствии с *Перечнем определений и принятых сокращений* (Приложение № 17 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если определены два или более часов, в которые зафиксировано одно и то же максимальное совокупное фактическое потребление электрической энергии в субъекте Российской Федерации, то КО в качестве часа максимальной фактической пиковой нагрузки принимает первый по порядку час из числа таких часов.  Для целей расчета часа максимальной фактической пиковой нагрузки отнесение ГТП потребления и экспорта к субъектам Российской Федерации производится следующим образом:  – ГТП потребления – на основании прогнозного баланса, утвержденного на соответствующий календарный год;  – ГТП экспорта, отнесенные к территории неценовой зоны Дальнего Востока, в целях применения настоящего пункта относятся к субъекту Российской Федерации – Амурская область;  – ГТП экспорта, отнесенные к территории неценовой зоны Калининградской области, в целях применения настоящего пункта относятся к субъекту Российской Федерации – Калининградская область.  ― количество рабочих дней *d* месяца *m*;  *x* – обозначение соответствующего типа ГТП:  .  Фактический объем покупки мощности  участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *p* по четырехстороннему договору в неценовой зоне *z*, по покупке мощности на оптовом рынке в расчетном периоде *m* рассчитывается по формуле (для ГТП потребления поставщиков указанная величина принимается равной 0):  .  Фактический объем покупки мощности в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z=3* равен:  ,  где ,  *l* – расчетный месяц с *m*-6 до *m*-1 включительно;  … |
| **15.6.5** | …  – объем потребления мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяемый как максимальное значение из 2 величин – объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 12 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки:  ,  где  – объем фактического пикового потребления участника *i* в ГТП экспорта в неценовой зоне *z*=3, определенный в соответствии с пунктом 15.6.2настоящего Регламента;  … | …  – объем потребления мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяемый как максимальное значение из 2 величин – объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 6 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки:  ,  где  – объем фактического пикового потребления участника *i* в ГТП экспорта в неценовой зоне *z*=3, определенный в соответствии с пунктом 15.6.2настоящего Регламента;  … |