**I.1. Изменения, связанные с уточнением порядка определения цены на мощность, продаваемую по ДПМ**

**Приложение № 1.1.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с1 июля 2016 года и действуют по 31 августа 2016 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** [**РЕГЛАМЕНТ**](http://www.np-ats.ru/index.jsp?pid=206) **ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент**вступления в силу изменений | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **20.4** | Расчет авансовых финансовых обязательств/требований по ДПМВеличина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления): ,– генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*; – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный 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)*; – цена мощности по ДПМ в месяце *m*, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ.В январе 2011 года расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ не осуществляется.Для генерирующих объектов *g* в отношении которых в соответствующих приложениях 4.1 к ДПМ указан признак «модернизируемый» участника оптового рынка *i* расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ для первых двух месяцев фактической поставки не осуществляется. В случае если в месяце *m* не наступила дата начала фактической поставки мощности генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ в отношении этого генерирующего объекта *g* не осуществляется. На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.В случае если в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка и соответствующими изменениями в ДПМ были изменены технические характеристики (параметры) объекта генерации (пределы регулировочного диапазона мощности) на месяц *m*, вследствие чего СО направил в КО скорректированный Реестр предельных объемов поставки мощности после четвертого числа месяца поставки мощности, на который сформирован указанный реестр, КО не учитывает указанный реестр при расчете авансовых обязательств/требований по ДПМ за такой расчетный месяц *m*. | Расчет авансовых финансовых обязательств/требований по ДПМВеличина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления): ,– генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*; – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный 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)*; – цена мощности по ДПМ в месяце *m*, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ.В январе 2011 года расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ не осуществляется.Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в июле 2016 года в ценовой зоне *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления): ,где  – цена мощности по ДПМ, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определенная КО в отношении расчетного периода – июня 2016 года.В случае если датой начала фактической поставки мощности по ДПМ генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* является 1 июля 2016 года, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ в отношении этого генерирующего объекта *g* в июле 2016 года не осуществляется.Для генерирующих объектов *g* в отношении которых в соответствующих приложениях 4.1 к ДПМ указан признак «модернизируемый» участника оптового рынка *i* расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ для первых двух месяцев фактической поставки не осуществляется. В случае если в месяце *m* не наступила дата начала фактической поставки мощности генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ в отношении этого генерирующего объекта *g* не осуществляется. На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.В случае если в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка и соответствующими изменениями в ДПМ были изменены технические характеристики (параметры) объекта генерации (пределы регулировочного диапазона мощности) на месяц *m*, вследствие чего СО направил в КО скорректированный Реестр предельных объемов поставки мощности после четвертого числа месяца поставки мощности, на который сформирован указанный реестр, КО не учитывает указанный реестр при расчете авансовых обязательств/требований по ДПМ за такой расчетный месяц *m*. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **7** | Порядок публикации параметров, необходимых для расчета цены по ДПМДля объектов генерации (за исключением объектов, в отношении которых в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ указан признак «модернизируемый» и расчетный период *m* соответствует первому или второму месяцу фактической поставки мощности данных объектов генерации) КО не позднее седьмого числа расчетного месяца *m*, начиная с месяца даты начала фактической поставки мощности по ДПМ, рассчитывает цену на поставляемую по ДПМ мощность генерирующего объекта и публикует указанную цену на своем официальном сайте в персональном разделе участника оптового рынка, а также значения указанных ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.Для объектов генерации, в отношении которых в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ указан признак «модернизируемый», для расчетного периода *m*, соответствующего первому или второму месяцу фактической поставки мощности данных объектов генерации, КО рассчитывает цену на поставляемую по ДПМ мощность генерирующего объекта не позднее седьмого числа месяца *m*+1 и публикует указанную цену на своем официальном сайте в персональном разделе участника оптового рынка, а также значения указанных ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена. | Порядок публикации параметров, необходимых для расчета цены по ДПМДля объектов генерации (за исключением объектов, в отношении которых в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ указан признак «модернизируемый» и расчетный период *m* соответствует первому или второму месяцу фактической поставки мощности данных объектов генерации) КО не позднее седьмого числа расчетного месяца *m*, начиная с месяца даты начала фактической поставки мощности по ДПМ, рассчитывает цену на поставляемую по ДПМ мощность генерирующего объекта и публикует указанную цену на своем официальном сайте в персональном разделе участника оптового рынка, а также значения указанных ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.Для объектов генерации, в отношении которых в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ указан признак «модернизируемый», для расчетного периода *m*, соответствующего первому или второму месяцу фактической поставки мощности данных объектов генерации, КО рассчитывает цену на поставляемую по ДПМ мощность генерирующего объекта не позднее седьмого числа месяца *m*+1 и публикует указанную цену на своем официальном сайте в персональном разделе участника оптового рынка, а также значения указанных ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.Для всех генерирующих объектов, дата начала фактической поставки мощности по ДПМ которых наступила не позднее 1 июля 2016 года, КО не позднее 7 августа 2016 года рассчитывает цену на поставляемую по ДПМ мощность генерирующего объекта в отношении расчетного периода – июля 2016 года и публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, указанную цену, а также значения ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена. |