**V.11. Изменения, связанные с расчетом предварительных штрафов по договорам КОМ**

**Приложение № 5.11**

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

**Обоснование:** предлагается определить порядок расчета предварительных штрафов по договорам КОМ для перечня в случае предоставления поставщиком по договорам КОМ для перечня документов в соответствии с пунктом 18`.19.15 Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также порядок расчета штрафов в случае принятия Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совета рынка» решения об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации по договорам КОМ для перечня.

**Дата вступления в силу:** 20 сентября 2018 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 сентября 2018 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент 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) |
| **13.1.1** | Предмет расчетов Расчет финансовых обязательств/требований по покупке/продаже мощности осуществляется для участников оптового рынка, ФСК.  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования участников оптового рынка и ФСК за мощность, купленную/проданную:  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.1, Д 18.3.2 и Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ НГО);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ на переток);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2 и Д 18.5.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ в целях компенсации потерь);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ НГО в целях компенсации потерь). | Предмет расчетов Расчет финансовых обязательств/требований по покупке/продаже мощности осуществляется для участников оптового рынка, ФСК.  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования участников оптового рынка и ФСК за мощность, купленную/проданную:  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.1, Д 18.3.2 и Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ НГО);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ на переток);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2 и Д 18.5.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ в целях компенсации потерь);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ НГО в целях компенсации потерь).  Отдельно договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) именуются далее в настоящем разделе как «договоры КОМ для перечня». |
| **13.1.6** | **…**  14)  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации :  ,  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* ФСК в месяце *m* по договору КОМ в целях компенсации потерь *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации :  ;  где *j* – ФСК;  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении ГТП генерации :  ,  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* ФСК в месяце *m* по договору КОМ в целях компенсации потерь *D*, заключенному в отношении ГТП генерации :  ,  где *j* – ФСК;  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договору КОМ НГО *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *p*:  ,  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* ФСК в месяце *m* по договору КОМ НГО в целях компенсации потерь *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *p*:  ,  где *j* – ФСК.  При этом  не определяется КО в отношении расчетных периодов, наступивших до даты наиболее ранней из даты начала фактической поставки мощности по договору КОМ НГО / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *p,* и даты окончания допустимой отсрочки начала поставки мощности в отношении всего объема мощности такой ГТП генерации *p*, отобранного по результатам отбора мощности, установленной решением Правительства Российской Федерации.  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении ГТП генерации :  ,  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* ФСК в месяце *m* по договору КОМ в целях компенсации потерь *D*, заключенному в отношении ГТП генерации :  ,  где *j* – ФСК.  … | **…**  14)  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации :  ,  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* ФСК в месяце *m* по договору КОМ в целях компенсации потерь *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации :  ;  где *j* – ФСК;  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении ГТП генерации :  ,  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* ФСК в месяце *m* по договору КОМ в целях компенсации потерь *D*, заключенному в отношении ГТП генерации :  ,  где *j* – ФСК;  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договору КОМ НГО *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *p*:  ,  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* ФСК в месяце *m* по договору КОМ НГО в целях компенсации потерь *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *p*:  ,  где *j* – ФСК.  При этом  не определяется КО в отношении расчетных периодов, наступивших до даты наиболее ранней из даты начала фактической поставки мощности по договору КОМ НГО / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *p,* и даты окончания допустимой отсрочки начала поставки мощности в отношении всего объема мощности такой ГТП генерации *p*, отобранного по результатам отбора мощности, установленной решением Правительства Российской Федерации.  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении ГТП генерации , определяется в соответствии с формулой:  – для месяца, в котором , ,  где в распределении участвуют ГТП потребления *q* (экспорта)*,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины ;  – иначе ,  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* ФСК в месяце *m* по договору КОМ в целях компенсации потерь *D*, заключенному в отношении ГТП генерации :  ,  где *j* – ФСК;  – предельный объем мощности объекта генерации *p*, определенный СО в отношении расчетного периода *m* в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – объем мощности, указанный в отношении ГТП генерации  в приложении 1 к договорам КОМ / договорам КОМ в целях компенсации потерь;  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **13.1.7** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**  …  В уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в Реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  … | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**  …  В уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в Реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации  (где  – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).  … |
| **13.2.3** | Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  При расчете величин , , , , , округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  **а) Расчет величины штрафов за непоставку или недопоставку мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**  В отношении ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом), по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору КОМ / договору КОМ НГО в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  В отношении ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  … | Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  При расчете величин , , , , , ,  округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  **а) Расчет величины штрафов за непоставку или недопоставку мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**  В отношении ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом и пунктом 13.2.5 настоящего Регламента), по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору КОМ / договору КОМ НГО в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  В отношении ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой: … |
| **13.2.3** | … **б) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ**  Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров КОМ в отношении ГТП генерации *p*, которые в соответствии с договорами КОМ квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*)от исполнения обязательств по поставке мощности по договору КОМ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  ,  где  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, выплачиваемой покупателю – участнику оптового рынка *j* в случае отказа поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору КОМ *D*, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:  для  , если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );  , если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*;  для  ,  где в распределении участвуют ГТП потребления *q* (экспорта)*,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины .  При этом, если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12, то , где  – порядковый номер месяца;  если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*, то;  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя;  – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце  года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ и КОМ НГО, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента;  – объем мощности, указанный в отношении ГТП генерации  в приложении 1 к договорам КОМ / договорам КОМ в целях компенсации потерь. … В отношении ГТП генерации  (где  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя), по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  ,  где ;  ;  – цена мощности по ДПМ в месяце, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ, в отношении генерирующего объекта *g*, расположенного на территории Краснодарского края, с установленной мощностью не более 250 МВт и не менее 150 МВт, с наиболее поздней датой начала исполнения обязательств по ДПМ;  – наиболее поздний месяц, в отношении которого рассчитана цена мощности по ДПМ генерирующего объекта *g*, расположенного на территории Краснодарского края, с установленной мощностью не более 250 МВт и не менее 150 МВт, с наиболее поздней датой начала исполнения обязательств по ДПМ;  – цена на мощность для ГТП генерации  в расчетном периоде *m*, определяемая в соответствии с приложением 156 к настоящему Регламенту.  Если  не определена в отношении месяца *m*, то .  Размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности участнику оптового рынка *j* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации , рассчитывается по формуле: … | … **б) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ**  Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров КОМ в отношении ГТП генерации *p*, которые в соответствии с договорами КОМ квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*)от исполнения обязательств по поставке мощности по договору КОМ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  ,  где  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, выплачиваемой покупателю – участнику оптового рынка *j* в случае отказа поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору КОМ *D*, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:  для  (в том числе для  , начиная с месяца *m* = январь 2022 года):  , если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );  , если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*;  для  по месяц *m* = декабрь 2021 года (включительно):  ,  где в распределении участвуют ГТП потребления *q* (экспорта)*,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины .  При этом, если месяц *m* принадлежит году поставки *X*, то , где  – порядковый номер месяца;  если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*, то;  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя;  – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце  года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ и КОМ НГО, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента;  – объем мощности, указанный в отношении ГТП генерации  в приложении 1 к договорам КОМ / договорам КОМ в целях компенсации потерь. … В отношении ГТП генерации  (где  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя), по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  ,  где ;  ;  – цена мощности по ДПМ в месяце, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ, в отношении генерирующего объекта *g*, расположенного на территории Краснодарского края, с установленной мощностью не более 250 МВт и не менее 150 МВт, с наиболее поздней датой начала исполнения обязательств по ДПМ;  – наиболее поздний месяц, в отношении которого рассчитана цена мощности по ДПМ генерирующего объекта *g*, расположенного на территории Краснодарского края, с установленной мощностью не более 250 МВт и не менее 150 МВт, с наиболее поздней датой начала исполнения обязательств по ДПМ;  – цена на мощность для ГТП генерации  в расчетном периоде *m*, определяемая в соответствии с приложением 156 к настоящему Регламенту.  Если  не определена в отношении месяца *m*, то .  Величина  округляется методом математического округления до 7 (семи) знаков после запятой.  Размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности участнику оптового рынка *j* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации , рассчитывается по формуле: … |
| **13.2.5** | Добавить пункт | 13.2.5. Особенности расчета штрафов по договорам КОМ для перечня |
| **13.2.5.1** | Добавить пункт | 13.2.5.1. Определение предварительных величин штрафов В отношении ГТП генерации , по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в расчетном месяце *m*, КО формирует предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов) участника оптового рынка *i* в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m* в соответствии с нижеуказанным порядком.  Предварительный размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности ГТП генерации  по договору КОМ для перечня в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  ,  где  – множество ГТП генерации , в отношении которых по расчетный месяц *m* (включительно) величина  не определена или равна нулю и КО от Совета рынка получена информация о представлении участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии *i*, являющимся продавцом мощности по договорам КОМ для перечня, документов в соответствии с пунктом 18`.19.15 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, а также в отношении которых КО по состоянию на 7-е число месяца, следующего за расчетным, не получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении таких ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m*;  ;  ;  – цена мощности по ДПМ в месяце, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ, в отношении генерирующего объекта *g*, расположенного на территории Краснодарского края, с установленной мощностью не более 250 МВт и не менее 150 МВт, с наиболее поздней датой начала исполнения обязательств по ДПМ;  – наиболее поздний месяц, в отношении которого рассчитана цена мощности по ДПМ генерирующего объекта *g*, расположенного на территории Краснодарского края, с установленной мощностью не более 250 МВт и не менее 150 МВт, с наиболее поздней датой начала исполнения обязательств по ДПМ;  – цена на мощность для ГТП генерации  в расчетном периоде *m*, определяемая в соответствии с приложением 156 к настоящему Регламенту.  Если  не определена в отношении месяца *m*, то .  Величина  округляется методом математического округления до 7 (семи) знаков после запятой.  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ценовой зоны *z*, к которой относятся ГТП потребления (экспорта) *q* иГТП генерации *p*;  – предельный объем мощности объекта генерации *p*, определенный СО в отношении расчетного периода *m* в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – предварительная величина штрафуемого объема мощности в месяце *m*, приходящегося на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* от ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемый в соответствии с формулой:  .  В распределении величины  участвуют ГТП потребления (экспорта) *q,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины .  – предварительная величина штрафуемого объема мощности по договорам КОМ для перечня в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенная в соответствии с п. 6.1.1**`** *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ для перечня, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента;  – предварительно рассчитанный объем мощности, не поставленный по договору КОМ для перечня *D* (для целей расчета предварительного штрафа), заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* в отношении ГТП генерации .  Предварительный размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности участнику оптового рынка *j* по договору КОМ для перечня *D*, заключенному в отношении ГТП генерации , рассчитывается по формуле:  . |
| **Приложение 156, п. 1** | Расчет цены на мощность осуществляется КО в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Перечень), для каждого расчетного периода в соответствии с настоящим приложением.  Расчет надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 года (далее – надбавка), осуществляется КО в отношении субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности) (далее – поставщик), указанного в Перечне, для каждого расчетного периода в соответствии с настоящим приложением.  Под расчетным периодом понимается календарный месяц.  В отношении каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне, поставщиком в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке должна быть зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности с использованием данной группы точек поставки. В дальнейшем в рамках настоящего Порядка определения цены на мощность и надбавки к цене на мощность под генерирующим объектом понимается ГТП генерации, зарегистрированная в отношении генерирующего объекта.  Надбавка определяется исходя из условия частичной компенсации затрат поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, в том числе:  - капитальных затрат без учета затрат на технологическое присоединение этого объекта к электрическим сетям и источникам топлива;  - эксплуатационных затрат.  Надбавка определяется для каждого расчетного периода, в котором в отношении хотя бы одного генерирующего объекта, указанного в Перечне, выполнены следующие условия:  - генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), не равен 0);  - поставщик получил право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении данной ГТП генерации;  - наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.  В отношении расчетных периодов, в которых поставщиком, указанным в Перечне, не осуществляется продажа мощности в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности (объем мощности, поставляемой по всем ГТП генерации участника оптового рынка по договорам КОМ в ценовых зонах оптового рынка, определенный в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не рассчитывался либо равен нулю), надбавка не определяется.  Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, учитываются при определении надбавки начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:  - генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), не равен 0);  - поставщик получил право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении данной ГТП генерации;  - наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.  Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, учитываются при определении для этого поставщика надбавки до истечения 60 месяцев с даты ввода такого генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в Перечне.  Расчет цены (тарифа) на мощность в соответствии с настоящим приложением производится отдельно для каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне, до истечения 180 календарных месяцев, начиная с даты ввода в эксплуатацию, указанной в отношении этого генерирующего объекта в Перечне.  При этом цена (тариф) на мощность рассчитывается КО для каждого расчетного периода, начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:  - генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), не равен 0);  - поставщик получил право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении данной ГТП генерации;  - наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.  Цена (тариф) на мощность и надбавка определяются в руб./МВт с точностью до одиннадцати знаков после запятой. Все величины, участвующие в расчете, приводятся к размерности, позволяющей определить цену (тариф) в руб./МВт. Если не указано иное, ценовые показатели, определяемые в соответствии с настоящим приложением, рассчитываются с точностью до 11 знаков после запятой, объемы денежных средств – в рублях с точностью до двух знаков после запятой, процентные ставки – в долях с точностью до 15 знаков после запятой, безразмерные коэффициенты – в долях с точностью до 11 знаков после запятой, прочие величины – с точностью до 11 знаков после запятой. Округление производится методом математического округления. | Расчет цены на мощность осуществляется КО в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Перечень), в соответствии с настоящим приложением.  Расчет надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 года (далее – надбавка), осуществляется КО в отношении субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности) (далее – поставщик), указанного в Перечне, в соответствии с настоящим приложением.  Под расчетным периодом понимается календарный месяц.  В отношении каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне, поставщиком в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке должна быть зарегистрирована группа точек поставки и получено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки. В дальнейшем в рамках настоящего Порядка определения цены на мощность и надбавки к цене на мощность под генерирующим объектом понимается ГТП генерации, зарегистрированная в отношении генерирующего объекта.  Надбавка определяется исходя из условия частичной компенсации затрат поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, в том числе:  - капитальных затрат без учета затрат на технологическое присоединение этого объекта к электрическим сетям и источникам топлива;  - эксплуатационных затрат.  Надбавка определяется для каждого расчетного периода, в котором в отношении хотя бы одного генерирующего объекта, указанного в Перечне, выполнены следующие условия:  - генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), не равен 0);  - поставщик получил право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации;  - наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.  В отношении расчетных периодов, в которых поставщиком, указанным в Перечне, не осуществляется продажа мощности в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности (объем мощности, поставляемой по всем ГТП генерации участника оптового рынка по договорам КОМ в ценовых зонах оптового рынка, определенный в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не рассчитывался либо равен нулю), надбавка не определяется.  Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, учитываются при определении надбавки начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены условия, указанные в абзаце 6 настоящего пункта.  Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, учитываются при определении для этого поставщика надбавки до истечения 60 месяцев с даты ввода такого генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в Перечне.  Расчет цены (тарифа) на мощность в соответствии с настоящим приложением производится отдельно для каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне, до истечения 180 календарных месяцев, начиная с даты ввода в эксплуатацию, указанной в отношении этого генерирующего объекта в Перечне.  При этом цена (тариф) на мощность рассчитывается КО для каждого расчетного периода, начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:  - генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), не равен 0);  - поставщик получил право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации;  - наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.  Цена (тариф) на мощность и надбавка определяются в руб./МВт с точностью до одиннадцати знаков после запятой. Все величины, участвующие в расчете, приводятся к размерности, позволяющей определить цену (тариф) в руб./МВт. Если не указано иное, ценовые показатели, определяемые в соответствии с настоящим приложением, рассчитываются с точностью до 11 знаков после запятой, объемы денежных средств – в рублях с точностью до двух знаков после запятой, процентные ставки – в долях с точностью до 15 знаков после запятой, безразмерные коэффициенты – в долях с точностью до 11 знаков после запятой, прочие величины – с точностью до 11 знаков после запятой. Округление производится методом математического округления. |
| **Приложение 156, п. 1** | Расчет цены на мощность осуществляется КО в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Перечень), для каждого расчетного периода в соответствии с настоящим приложением.  Расчет надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 года (далее – надбавка), осуществляется КО в отношении субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности) (далее – поставщик), указанного в Перечне, для каждого расчетного периода в соответствии с настоящим приложением.  Под расчетным периодом понимается календарный месяц.  В отношении каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне, поставщиком в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке должна быть зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности с использованием данной группы точек поставки. В дальнейшем в рамках настоящего Порядка определения цены на мощность и надбавки к цене на мощность под генерирующим объектом понимается ГТП генерации, зарегистрированная в отношении генерирующего объекта.  Надбавка определяется исходя из условия частичной компенсации затрат поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, в том числе:  - капитальных затрат без учета затрат на технологическое присоединение этого объекта к электрическим сетям и источникам топлива;  - эксплуатационных затрат.  Надбавка определяется для каждого расчетного периода, в котором в отношении хотя бы одного генерирующего объекта, указанного в Перечне, выполнены следующие условия:  - генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), не равен 0);  - поставщик получил право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении данной ГТП генерации;  - наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.  В отношении расчетных периодов, в которых поставщиком, указанным в Перечне, не осуществляется продажа мощности в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности (объем мощности, поставляемой по всем ГТП генерации участника оптового рынка по договорам КОМ в ценовых зонах оптового рынка, определенный в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не рассчитывался либо равен нулю), надбавка не определяется.  Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, учитываются при определении надбавки начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:  - генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), не равен 0);  - поставщик получил право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении данной ГТП генерации;  - наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.  Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, учитываются при определении для этого поставщика надбавки до истечения 60 месяцев с даты ввода такого генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в Перечне.  Расчет цены (тарифа) на мощность в соответствии с настоящим приложением производится отдельно для каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне, до истечения 180 календарных месяцев, начиная с даты ввода в эксплуатацию, указанной в отношении этого генерирующего объекта в Перечне.  При этом цена (тариф) на мощность рассчитывается КО для каждого расчетного периода, начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:  - генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), не равен 0);  - поставщик получил право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении данной ГТП генерации;  - наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.  Цена (тариф) на мощность и надбавка определяются в руб./МВт с точностью до одиннадцати знаков после запятой. Все величины, участвующие в расчете, приводятся к размерности, позволяющей определить цену (тариф) в руб./МВт. Если не указано иное, ценовые показатели, определяемые в соответствии с настоящим приложением, рассчитываются с точностью до 11 знаков после запятой, объемы денежных средств – в рублях с точностью до двух знаков после запятой, процентные ставки – в долях с точностью до 15 знаков после запятой, безразмерные коэффициенты – в долях с точностью до 11 знаков после запятой, прочие величины – с точностью до 11 знаков после запятой. Округление производится методом математического округления. | Расчет цены на мощность осуществляется КО в отношении генерирующих объектов (ГТП генерации), указанных в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Перечень), в соответствии с настоящим приложением.  Расчет надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 года (далее – надбавка), осуществляется КО в отношении субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности) (далее – поставщик), указанного в Перечне, в соответствии с настоящим приложением.  Под расчетным периодом понимается календарный месяц.  В отношении каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне, поставщиком в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке должна быть зарегистрирована группа точек поставки и получено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки. В дальнейшем в рамках настоящего Порядка определения цены на мощность и надбавки к цене на мощность под генерирующим объектом понимается ГТП генерации, зарегистрированная в отношении генерирующего объекта.  Надбавка определяется исходя из условия частичной компенсации затрат поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, в том числе:  - капитальных затрат без учета затрат на технологическое присоединение этого объекта к электрическим сетям и источникам топлива;  - эксплуатационных затрат.  Надбавка определяется для каждого расчетного периода, в котором в отношении хотя бы одного генерирующего объекта, указанного в Перечне, выполнены следующие условия:  - генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), не равен 0);  - поставщик получил право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации;  - наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.  В отношении расчетных периодов, в которых поставщиком, указанным в Перечне, не осуществляется продажа мощности в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности (объем мощности, поставляемой по всем ГТП генерации участника оптового рынка по договорам КОМ в ценовых зонах оптового рынка, определенный в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не рассчитывался либо равен нулю), надбавка не определяется.  Составляющая надбавки, учитывающая затраты поставщика в отношении генерирующего объекта (ГТП генерации), указанного в Перечне (далее для целей настоящего приложения – затраты поставщика), учитывается при определении надбавки начиная с расчетного периода, в отношении которого выполнены условия, указанные в абзаце 6 настоящего пункта.  Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, учитываются при определении для этого поставщика надбавки до истечения 60 месяцев с даты ввода такого генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в Перечне.  Расчет цены на мощность в соответствии с настоящим приложением производится отдельно для каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне, до истечения 180 календарных месяцев, начиная с даты ввода в эксплуатацию, указанной в отношении этого генерирующего объекта в Перечне.  При этом цена на мощность рассчитывается КО для каждого расчетного периода, начиная с расчетного периода, в отношении которого выполнены следующие условия:  - генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), не равен 0);  - поставщик получил право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации;  - наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.  Цена на мощность и надбавка определяются в руб./МВт с точностью до одиннадцати знаков после запятой. Все величины, участвующие в расчете, приводятся к размерности, позволяющей определить цену в руб./МВт. Если не указано иное, ценовые показатели, определяемые в соответствии с настоящим приложением, рассчитываются с точностью до 11 знаков после запятой, объемы денежных средств – в рублях с точностью до двух знаков после запятой, процентные ставки – в долях с точностью до 15 знаков после запятой, безразмерные коэффициенты – в долях с точностью до 11 знаков после запятой, прочие величины – с точностью до 11 знаков после запятой. Округление производится методом математического округления. |
| **Приложение 156, п. 3** | Величина надбавки  рассчитывается КО по формуле:  ,  где  – определенная для расчетного периода *m* сумма средств, подлежащих компенсации участнику оптового рынка *i*, определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником 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 п. 4.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  В случае если величина = 0 в отношении расчетного периода *m*, то  не определяется. | Величина надбавки  рассчитывается КО по формуле:  ,  где  – определенная для расчетного периода *m* сумма средств, подлежащих компенсации участнику оптового рынка *i*, указанному в Перечне, и определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником 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 п. 4.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество ГТП участника оптового рынка *i*, для которых в отношении расчетного периода *m* выполнены следующие условия:   * генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении расчетного периода *m* и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, не равен 0); * поставщик получил право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации; * генерирующий объект включен в Перечень и наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.   В случае если величина  = 0 в отношении расчетного периода *m*, то  определяется равной нулю. |
| **Приложение 156, п. 4** | …  – множество ГТП участника оптового рынка *i*, для которых в отношении расчетного периода *m* выполнены следующие условия:   * генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении расчетного периода *m* и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, не равен 0); * поставщик получил право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении данной ГТП генерации; * наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта. | …  – множество ГТП участника оптового рынка *i*, для которых в отношении расчетного периода *m* выполнены следующие условия:   * генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении расчетного периода *m* и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, не равен 0); * поставщик получил право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении данной ГТП генерации; * генерирующий объект включен в Перечень и наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта. |
| **Приложение 156, п. 6** | …  В случае если регулируемый договор заключен в отношении электростанции, включающей несколько ГТП генерации, договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору распределяется между ГТП пропорционально доле установленной мощности каждой ГТП генерации, указанной в Перечне, по формулам:  ,  ,  где  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  – установленная мощность ГТП генерации *p*, указанная в Перечне, долю которой необходимо определить. В случае если суммарный договорный объем поставки включает ГТП, не содержащиеся в Перечне, то в отношении таких ГТП величина  принимается равной объему установленной мощности, учтенному КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* по состоянию на первое число месяца *m*;  – суммирование установленной мощности производится по всем ГТП генерации, в отношении которых установлен суммарный договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D*.  Пропорциональное распределение величин осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  – объем фактически выработанной электрической энергии в час операционных суток *h*, принадлежащий периоду *m*, с использованием ГТП генерации *p*, определяемый в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, выработанную за расчетный период m с использованием ГТП генерации p, установленная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов;  – цена электроэнергии в ГТП генерации *p*, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемая в порядке, предусмотренном п. 5.3.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – величина удельного расхода топлива, равная 0,24 килограмма условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии;  – расчетная цена природного газа, определяемая по формуле:  ,  где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект, на период, включающий расчетный период *m*;  – расчетная величина расходов на оплату услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, оказываемых конечным потребителям поставщиками газа, определяется в отношении расчетного периода *m* следующим образом: . | …  В случае если регулируемый договор заключен в отношении нескольких ГТП генерации, договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору распределяется между ГТП пропорционально доле установленной мощности каждой ГТП генерации, указанной в Перечне, по формулам:  ,  ,  где  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  – установленная мощность ГТП генерации *p*, указанная в Перечне. В случае если суммарный договорный объем поставки включает ГТП, не содержащиеся в Перечне, то в отношении таких ГТП величина  принимается равной объему установленной мощности, учтенному КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* по состоянию на первое число месяца *m*;  – множество ГТП генерации, в отношении которых установлен суммарный договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D*.  Пропорциональное распределение величин осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  – объем фактически выработанной электрической энергии в час операционных суток *h*, принадлежащий периоду *m*, с использованием ГТП генерации *p*, определяемый в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию в расчетном периоде *m*, установленная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов в отношении ГТП генерации *p*;  – цена электроэнергии в ГТП генерации *p*, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемая в порядке, предусмотренном п. 5.3.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – величина удельного расхода топлива, равная 0,24 килограмма условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии;  – расчетная цена природного газа, определяемая по формуле:  ,  где  – уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный п. 1.1 Приказа ФАС России от 11.05.2018 № 610/18  «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города Севастополя»;  – расчетная величина расходов на оплату услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, оказываемых конечным потребителям поставщиками газа, определяется в отношении расчетного периода *m* следующим образом: . |
| **Приложение 156, п. 7** | 7. Выручка от продажи мощности , определяемая в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *m* по формуле:  ,  где  – расчетный предельный объем поставки мощности, определяемый по формуле:    где  – объем установленной мощности, указанный в отношении ГТП генерации *p* в Перечне;  – объем недопоставки мощности на оптовый рынок по ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с алгоритмом, изложенным в *Регламенте определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;   ― предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *p*, определенный СО в отношении расчетного периода *m* в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент сезонности, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена на мощность для ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*,определяемая в соответствии с настоящим приложением. | 7. Выручка от продажи мощности , определяемая в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *m* по формуле:  ,  где  – расчетный предельный объем поставки мощности, определяемый по формуле:    где  – объем установленной мощности, указанный в отношении ГТП генерации *p* в Перечне;  – объем недопоставки мощности на оптовый рынок по ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с алгоритмом, изложенным в *Регламенте определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;   ― предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *p*, определенный СО в отношении расчетного периода *m* в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена на мощность для ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*,определяемая в соответствии с настоящим приложением. |
| **Приложение 156, п. 8** | Если значение коэффициента использования установленной мощности  ГТП генерации *p* за календарный год *T–*1, предшествующий календарному году *T*, который включает расчетный период *m*, меньше величины, равной 0,5, то определенная в соответствии с настоящим приложением величина  уменьшается на величину , рассчитываемую КО ежегодно по формуле:  ,  … | Если значение коэффициента использования установленной мощности  ГТП генерации *p* за календарный год *T–*1, предшествующий календарному году *T*, который включает расчетный период *m*, меньше величины, равной 0,5, то определенная в соответствии с настоящим приложением величина  уменьшается на величину , рассчитываемую КО ежегодно по формуле:  ,  … |
| **Приложение 156, п. 9** | Удельная необходимая валовая выручка  в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в году *T* рассчитывается по формуле:  ,  где  – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало (первое число месяца) расчетного периода *m*, определяемый в соответствии с настоящим приложением;  – норма доходности инвестированного капитала в календарном году *T–*1, определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – величина возмещаемых в расчетном периоде *m* капитальных затрат;  – удельная (на 1 МВт установленной мощности) величина капитальных затрат, устанавливаемая федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой на основании предложений Совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне*.* В отсутствие принятого до 1 января 2017 года решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, относительно удельной величины капитальных затрат в расчетах применяется величина, равная 64 100 тыс. рублей;  *mi* – порядковый номер расчетного периода, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;  – ставка налога на имущество организаций (в долях единицы), действующая в календарном году *T* в субъекте Российской Федерации, в котором уплачивается налог на имущество организаций в отношении генерирующего объекта, и определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – величина эксплуатационных затрат в календарном году *T*, определяемая в соответствии с настоящим приложением.  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 6 знаков после запятой. | Удельная необходимая валовая выручка  в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в году *T* рассчитывается по формуле:  ,  где  – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало (первое число месяца) расчетного периода *m*, определяемый в соответствии с настоящим приложением;;  – норма доходности инвестированного капитала в отношении календарного года *T*–1, определяемая в соответствии с настоящим приложением, где *T* – год, которому принадлежит расчетный период *m*;  – величина возмещаемых в расчетном периоде *m* капитальных затрат;  – удельная (на 1 МВт установленной мощности) величина капитальных затрат, устанавливаемая федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой на основании предложений Совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне*.* В отсутствие принятого до 1 января 2017 года решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, относительно удельной величины капитальных затрат в расчетах применяется величина, равная 64 100 тыс. рублей на 1 МВт;  *mi* – порядковый номер расчетного периода, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;  – ставка налога на имущество организаций (в долях единицы), действующая в календарном году *T* в субъекте Российской Федерации, в котором уплачивается налог на имущество организаций в отношении генерирующего объекта, и определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – величина эксплуатационных затрат в календарном году *T*, определяемая в соответствии с настоящим приложением.  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 6 знаков после запятой. |
| **Приложение 156, п. 11** | Размер средств на возмещение капитальных затрат для первого расчетного периода *m*, в котором затраты участника оптового рынка *i* в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки , рассчитывается по формуле:  ,  где  – норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная для года, предшествующего году, в котором затраты поставщика в отношении ГТП генерации *p* начали учитываться при определении надбавки;  – удельный размер заемных средств, требуемых для финансирования строительства генерирующего объекта, который рассчитывается по формуле:  ,  где – удельная величина капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 9 настоящего приложения;  *S* – размер средств, выделенных Министерству энергетики Российской Федерации для финансирования мероприятий по строительству и модернизации объектов по производству электрической, тепловой энергии в соответствии с приложением № 5 к федеральной целевой программе «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. № 790 «Об утверждении федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», равный 25 000 000 тыс. руб.;  – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в Перечне.  При расчете величин ,  округление производится методом математического округления с точностью до 6 знаков после запятой. | Размер средств на возмещение капитальных затрат для первого расчетного периода *m*, в котором затраты участника оптового рынка *i* в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки , рассчитывается по формуле:  ,  где  – норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная для года, предшествующего году, в котором затраты поставщика в отношении ГТП генерации *p* начали учитываться при определении надбавки; где *T* – год, которому принадлежит расчетный период *m;*  – удельный размер заемных средств, требуемых для финансирования строительства генерирующего объекта, который рассчитывается по формуле:  ,  где – удельная величина капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 9 настоящего приложения;  *S* – размер средств, выделенных Министерству энергетики Российской Федерации для финансирования мероприятий по строительству и модернизации объектов по производству электрической, тепловой энергии в соответствии с приложением № 5 к федеральной целевой программе «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. № 790 «Об утверждении федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», равный 25 000 000 тыс. руб.;  – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в Перечне.  При расчете величин ,  округление производится методом математического округления с точностью до 6 знаков после запятой. |
| **Приложение 156, п. 12** | Размер средств на возмещение капитальных затрат  для расчетных периодов *m*, следующих за расчетным периодом, в котором затраты участника оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* начали учитываться при определении надбавки, рассчитывается по формуле:  ,  где – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало предшествующего расчетного периода;  – величина возмещаемых в предшествующем расчетном периоде капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 13 настоящего приложения;  – норма доходности инвестированного капитала для года *T*–1, *T*–2, определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода, наступившего за 12 месяцев до текущего расчетного периода. Если расчетный период *m* входит в число первых двенадцати расчетных периодов, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующей ГТП генерации начали учитываться при определении надбавки, величина  принимается равной нулю.  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 6 знаков после запятой. | Размер средств на возмещение капитальных затрат  для расчетных периодов *m*, следующих за расчетным периодом, в котором затраты участника оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* начали учитываться при определении надбавки, рассчитывается по формуле:  ,  где – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало предшествующего расчетного периода;  – величина возмещаемых в предшествующем расчетном периоде капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 13 настоящего приложения;  – норма доходности инвестированного капитала в отношении года *T*–1, *T*–2, определяемая в соответствии с настоящим приложением, где *T* – год, которому принадлежит расчетный период *m;*  – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода, наступившего за 12 месяцев до текущего расчетного периода. Если расчетный период *m* входит в число первых двенадцати расчетных периодов, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующей ГТП генерации начали учитываться при определении надбавки, величина  принимается равной нулю.  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 6 знаков после запятой. |
| **Приложение 156, п. 13** | 13. Величина возмещаемых в текущем расчетном периоде капитальных затрат  рассчитывается по формуле:  ,  где – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода *m,* определяемая в соответствии с п. 13 настоящего приложения;  – норма доходности инвестированного капитала, определяемая в соответствии с настоящим приложением;  *mi* – порядковый номер расчетного периода, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки.  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 6 знаков после запятой. | 13. Величина возмещаемых в текущем расчетном периоде капитальных затрат  рассчитывается по формуле:  ,  где – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода *m,* определяемая в соответствии с пп. 11, 12 настоящего приложения;  – норма доходности инвестированного капитала, определяемая в соответствии с настоящим приложением;  *mi* – порядковый номер расчетного периода, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки.  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 6 знаков после запятой. |
| **Приложение 156, п. 14** | …  – средневзвешенная по дням года *T* ключевая ставка Банка России, рассчитываемая по формуле:  ,  где  – ключевая ставка, действующая в период *t*, принадлежащий году *T* (в долях единицы);  – продолжительность периода в днях;  – число дней в году *i* (365 или 366 для високосных лет);  … | …  – средневзвешенная по дням года *T* ключевая ставка Банка России, рассчитываемая по формуле:  ,  где  – ключевая ставка, действующая в период *t*, принадлежащий году *T* (в долях единицы);  – продолжительность периода в днях;  – число дней в году *i* (365 или 366 для високосных лет);  … |
| **Приложение 156, п. 15** | Величина ставки налога на имущество, действующая в субъекте Российской Федерации, в котором расположена ГТП генерации *p*,определяется Коммерческим оператором на основании законодательного акта субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена ГТП генерации *p*, содержащего значение региональной ставки налога на имущество.  В отношении первого года, в котором затраты поставщика в отношении генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки, применяется ставка налога на имущество, действующая на первое число месяца, в котором затраты поставщика в отношении генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки.  В отношении каждого последующего года *T* применяется ставка налога на имущество, действующая на 1 января года *T*. | Величина ставки налога на имущество, действующая в субъекте Российской Федерации, в котором расположена ГТП генерации *p*,определяется Коммерческим оператором на основании законодательного акта субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена ГТП генерации *p*, содержащего значение региональной ставки налога на имущество. В отношении 2018 и 2019 годов величина ставки налога на имущество принимается равной 1 %.  В отношении первого года, в котором затраты поставщика в отношении генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки и цены на мощность, применяется ставка налога на имущество, действующая на первое число месяца, в котором затраты поставщика в отношении генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки.  В отношении каждого последующего года *T* применяется ставка налога на имущество, действующая на 1 января года *T*. |
| **Приложение 156, п. 17** | Величина текущих затрат  в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* рассчитывается по формуле:  ,  где – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в Перечне;  – удельная (на 1 МВт установленной мощности) величина капитальных затрат, устанавливаемая федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой на основании предложений Совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, указанных в Перечне. В отсутствие принятого до 1 января 2017 года решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, относительно удельной величины капитальных затрат в расчетах применяется величина, равная 64 100 тыс. рублей;  *mi –* порядковый номер расчетного периода, при этом 1 (единица) соответствует расчетному периоду, в котором наступает дата ввода в эксплуатацию, указанная в отношении генерирующего объекта в перечне, включающего ГТП генерации *p*;  *…* | Величина текущих затрат  в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* рассчитывается по формуле:  ,  где – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в Перечне;  – удельная (на 1 МВт установленной мощности) величина капитальных затрат, устанавливаемая федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой на основании предложений Совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, указанных в Перечне. В отсутствие принятого до 1 января 2017 года решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, относительно удельной величины капитальных затрат в расчетах применяется величина, равная 64 100 тыс. рублей;  *Mi –* порядковый номер расчетного периода, при этом 1 (единица) соответствует расчетному периоду, в котором наступает дата ввода в эксплуатацию, указанная в отношении генерирующего объекта в перечне, включающего ГТП генерации *p*;  *…* |
| **Приложение 156, п. 18** | …  В случае если регулируемый договор заключен в отношении электростанции, включающей несколько ГТП генерации, договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору распределяется между ГТП пропорционально доле установленной мощности каждой ГТП генерации, указанной в Перечне, по формулам:  ,  ,  где – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  – установленная мощность ГТП генерации *p*, указанная в Перечне, долю которой необходимо определить. В случае если суммарный договорный объем поставки включает ГТП, не содержащиеся в Перечне, то в отношении таких ГТП величина  принимается равной объему установленной мощности, учтенному КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* по состоянию на первое число месяца *m*;  – суммирование установленной мощности производится по всем ГТП генерации, в отношении которых установлен суммарный договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D*.  Пропорциональное распределение величин осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  – объем фактически выработанной электрической энергии в час операционных суток *h*, принадлежащий периоду *m*, с использованием ГТП генерации *p*, определяемый в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, выработанную за расчетный период *m* с использованием ГТП генерации *p*, установленная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов;  – цена электроэнергии в ГТП генерации *p*, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемая в порядке, предусмотренном п. 5.3.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – величина удельного расхода топлива, равная 0,24 килограмма условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии;  – расчетная цена природного газа, определяемая по формуле:  ,  где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект, на период, включающий расчетный период *m*;  – расчетная величина расходов на оплату услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, оказываемых конечным потребителям поставщиками газа, определяется в отношении расчетного периода *m* следующим образом:  . | …  В случае если регулируемый договор заключен в отношении нескольких ГТП генерации, договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору распределяется между ГТП пропорционально доле установленной мощности каждой ГТП генерации, указанной в Перечне, по формулам:  ,  ,  где – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  – установленная мощность ГТП генерации *p*, указанная в Перечне, долю которой необходимо определить. В случае если суммарный договорный объем поставки включает ГТП, не содержащиеся в Перечне, то в отношении таких ГТП величина  принимается равной объему установленной мощности, учтенному КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* по состоянию на первое число месяца *m*;  – суммирование установленной мощности производится по всем ГТП генерации, в отношении которых установлен суммарный договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D*.  Пропорциональное распределение величин осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  – объем фактически выработанной электрической энергии в час операционных суток *h*, принадлежащий периоду *m*, с использованием ГТП генерации *p*, определяемый в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию в расчетном периоде *m*, установленная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов в отношении ГТП генерации *p*;  – цена электроэнергии в ГТП генерации *p*, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемая в порядке, предусмотренном п. 5.3.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – величина удельного расхода топлива, равная 0,24 килограмма условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии;  – расчетная цена природного газа, определяемая по формуле:  ,  где  – уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный п. 1.1 Приказа ФАС России от 11.05.2018 № 610/18  «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города Севастополя»;  – расчетная величина расходов на оплату услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, оказываемых конечным потребителям поставщиками газа, определяется в отношении расчетного периода *m* следующим образом:  . |
| **Приложение 156, п. 19** | 19. Цена на мощность для ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *m* c учетом надбавки определяется по формуле:  ,  где  – цена на мощность для ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определяемая в соответствии с п. 16 настоящего приложения;  – надбавка, определяемая в соответствии с п. 3 настоящего приложения. | 19. Цена на мощность для ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *m* c учетом надбавки определяется по формуле:  ,  где  – цена на мощность для ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определяемая в соответствии с п. 16 настоящего приложения;  – надбавка, определяемая в соответствии с п. 3 настоящего приложения. При этом в случае, если  не определена, то в целях расчета  она принимается равной нулю. |

## 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) |
| **6.1.1** | Штрафуемый объем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1.1)  где  – величина снижения предельного объема поставки мощности в отношении ГТП генерации *p*, включающей генерирующее оборудование мобильных (передвижных) генерирующих объектов, участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, вследствие вывода из эксплуатации указанного генерирующего оборудования в целях перемещения на другую пусковую площадку. Указанная величина передается СО в КО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). КО применяет данную величину в течение трех месяцев, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, указанного СО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Штрафуемый объем мощности по договорам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1.2)  где  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента;  – коэффициент, определяющий допустимое отклонение объема обязательств поставщика от объема, определенного по итогам отбора, а также отсрочку начала поставки мощности в отношении части отобранного объема мощности, установленную решением Правительства РФ, равный:   * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в энергосистему Республики Крым, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.07.2017 № 1571‑р: * 0 – для месяцев поставки по май 2018 года (включительно); * 0,75 – для месяцев поставки с июня 2018 года по октябрь 2018 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с ноября 2018 года. * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в Юго-Западном энергорайоне энергосистемы Краснодарского края, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 22.12.2017 № 2903‑р: * 0 – для месяцев поставки по март 2022 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с апреля 2022 года. | Штрафуемый объем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП генерации  участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1.1)  где  – величина снижения предельного объема поставки мощности в отношении ГТП генерации *p*, включающей генерирующее оборудование мобильных (передвижных) генерирующих объектов, участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, вследствие вывода из эксплуатации указанного генерирующего оборудования в целях перемещения на другую пусковую площадку. Указанная величина передается СО в КО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). КО применяет данную величину в течение трех месяцев, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, указанного СО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – множество ГТП генерации , в отношении которых по расчетный месяц *m* (включительно) величина  не определена или равна нулю и КО от Совета рынка получена информация о представлении участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии *i*, являющимся продавцом мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее в разделе – договоры КОМ для перечня), документов в соответствии с пунктом 18`.19.15 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, а также в отношении которых КО по состоянию на 7-е число месяца, следующего за расчетным, не получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m*;  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя.  Штрафуемый объем мощности по договорам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1.2)  где  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента;  – коэффициент, определяющий допустимое отклонение объема обязательств поставщика от объема, определенного по итогам отбора, а также отсрочку начала поставки мощности в отношении части отобранного объема мощности, установленную решением Правительства РФ, равный:   * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в энергосистему Республики Крым, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.07.2017 № 1571‑р: * 0 – для месяцев поставки по май 2018 года (включительно); * 0,75 – для месяцев поставки с июня 2018 года по октябрь 2018 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с ноября 2018 года. * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в Юго-Западном энергорайоне энергосистемы Краснодарского края, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 22.12.2017 № 2903‑р: * 0 – для месяцев поставки по март 2022 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с апреля 2022 года. |
| **6.1.1`** | **Добавить пункт** | В отношении ГТП генерации  участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* КО формирует предварительную величину штрафуемого объема мощности по договорам КОМ для перечня в отношении ГТП генерации  участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  .  – множество ГТП генерации , в отношении которых по расчетный месяц *m* (включительно) величина  не определена или равна нулю и КО от Совета рынка получена информация о представлении участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии *i*, являющимся продавцом мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее в разделе – договоры КОМ для перечня), документов в соответствии с пунктом 18`.19.15 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, а также в отношении которых КО по состоянию на 7-е число месяца, следующего за расчетным, не получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m*;  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя. |

**Приложение № 5.11.2**

**Обоснование:** предлагается уточнить положения Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части порядка расчета цены продажи мощности ГТП генерации по договорам КОМ для перечня, исключить дублирующиеся нормы, а также внести технические поправки.

**Дата вступления в силу:** 1 октября 2018 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент 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) |
| **6.1.5** | **…**  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 133 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета таких денежных сумм.  Уведомление об объемах и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, предоставляется участнику оптового рынка на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица, по его запросу, представленному на бумажном носителе, случаях:  - если в адрес участника оптового рынка поступил запрос правоохранительных, судебных, налоговых, иных уполномоченных государственных органов относительно договорного объема и стоимости мощности, объема и стоимости фактически поставленной мощности по какому-либо из заключенных им договоров за какой-либо период,  - если участнику оптового рынка необходимо представить указанное уведомление в судебное заседание в качестве доказательства.  При этом участник обязан приложить к своему запросу надлежащим образом заверенную копию запроса соответствующего уполномоченного государственного органа либо документ, подтверждающий принятие канцелярией суда искового заявления участника, либо определение о назначении судебного заседания. При этом предметом запроса/предметом спора должны являться данные, содержащиеся в уведомлениях, запрашиваемых участником в документарном виде.  К запросу также должны быть приложены документы на бумажном носителе, подтверждающие полномочия подписавшего его лица (в случае если запрос подписан представителем участника оптового рынка по доверенности – копию доверенности, заверенную подписью уполномоченного лица).  КО готовит Уведомление (-я) об объемах и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и направляет его (их) участнику оптового рынка в течение 7 (семи) рабочих дней с даты получения запроса. | **…**  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 133 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета таких денежных сумм. |
| **13.1.3.3** | **…**  Если , то величина авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации  рассчитывается следующим образом:  .  На дату платежа *d* величина авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации *p* рассчитывается следующим образом:  .  Если , то величина авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации *p* рассчитывается следующим образом:  .  На дату платежа *d* величина авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации *p* рассчитывается следующим образом:  .  На дату платежа *d* совокупная величина авансовых требований участника оптового рынка *i* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь) в отношении всех ГТП генерации  определяется по формуле:  ,  **…**  **Определение авансовых обязательств/требований по договору КОМ, по договору КОМ в целях компенсации потерь**  По итогам установления контрагентов по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь) определяется:  – размер авансового обязательства покупателя *j* и (или) ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие: ;  – размер авансового обязательства покупателя *j* и (или) ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*;  – размер авансового обязательства покупателя *j* и (или) ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*.  **…** | **…**  Если , то величина авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации  рассчитывается следующим образом:  .  Если , то величина авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации *p* рассчитывается следующим образом:  .  На дату платежа *d* величина авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации *p* рассчитывается следующим образом:  .  На дату платежа *d* совокупная величина авансовых требований участника оптового рынка *i* по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь) в отношении всех ГТП генерации  определяется по формуле:  ,  **…**  **Определение авансовых обязательств/требований по договору КОМ, по договору КОМ в целях компенсации потерь**  По итогам установления контрагентов по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь) определяется:  – размер авансового обязательства покупателя *j* или ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие: ;  – размер авансового обязательства покупателя *j* или ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*;  – размер авансового обязательства покупателя *j* или ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*.  **…** |
| **13.1.4.1** | **…**  При определении  суммирование производится по всем ГТП *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), в ценовой зоне *z*.  **…** | **…**  При определении  суммирование производится по всем ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), в ценовой зоне *z*.  **…** |
| **13.1.6** | ….  В распределении величин  участвуют ГТП потребления *q* (экспорта) и субъекты Российской Федерации *f,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины  и  соответственно.  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне z, в отношении расчетного месяца m, определенный в соответствии с п. 2.2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  При расчете составляющих величины , определенной в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величина  уменьшается на величину.  …  4. Величина  учитывается следующим образом.  а) Если возможно совокупное снижение на величину  предварительной стоимости покупки мощности в ценовой зоне *z* таким образом, чтобы при этом стоимость покупаемого в отношении каждой ГТП объема мощности составляла не менее 1 рубля, т.е. если выполняется условие:  ,  то величина  учитывается при определении:  – стоимости мощности, потребляемой в месяце *m* участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* ценовой зоны *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, путем уменьшения предварительной стоимости мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину ;  – стоимости покупки мощности в месяце *m* для ФСК по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z* по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь путем уменьшения предварительной стоимости покупки мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину .  Величины , рассчитываются в следующем порядке:  Шаг 1  Для каждой ГТП потребления (экспорта) *q* в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  В отношении каждого субъекта Российской Федерации *f* в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  Пропорциональное распределение осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 настоящего Регламента.  В распределении величин  в соответствии с подпунктом 4а настоящего пункта участвуют ГТП потребления *q* (экспорта) и территории субъекта Российской Федерации *f,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины  и  соответственно.  … | …  В распределении величин  участвуют ГТП потребления (экспорта) *q* и субъекты Российской Федерации *f,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины  и  соответственно.  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне z, в отношении расчетного месяца m, определенный в соответствии с п. 2.2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  При расчете составляющих величины , определенной в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величина  уменьшается на величину.  …  4. Величина  учитывается следующим образом.  а) Если возможно совокупное снижение на величину  предварительной стоимости покупки мощности в ценовой зоне *z* таким образом, чтобы при этом стоимость покупаемого в отношении каждой ГТП потребления (экспорта) *q* и каждой территории субъекта Российской Федерации *f* объема мощности составляла не менее 1 рубля, т.е. если выполняется условие:  ,  то величина  учитывается при определении:  – стоимости мощности, потребляемой в месяце *m* участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* ценовой зоны *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, путем уменьшения предварительной стоимости мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину ;  – стоимости покупки мощности в месяце *m* для ФСК по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z* по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь путем уменьшения предварительной стоимости покупки мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину .  Величины , рассчитываются в следующем порядке:  Шаг 1  Для каждой ГТП потребления (экспорта) *q* в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  В отношении каждого субъекта Российской Федерации *f* в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  Пропорциональное распределение осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 настоящего Регламента.  В распределении величин  в соответствии с подпунктом 4а настоящего пункта участвуют ГТП потребления (экспорта) *q* и территории субъекта Российской Федерации *f,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины  и  соответственно.  … |
| **13.1.7** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**  …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет в электронном виде с ЭП персонифицированные отчеты о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 105 к настоящему Регламенту), участнику оптового рынка*,* являющемуся в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).  По запросу участника оптового рынка, ФСК персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, предоставляются ему на бумажном носителе, заверенные подписью уполномоченного лица КО в следующих случаях:  – если в адрес участника оптового рынка, ФСК поступил запрос правоохранительных, судебных, налоговых, иных уполномоченных государственных органов относительно договорного объема и стоимости мощности, объема и стоимости фактически поставленной мощности, а также величины рассчитанных штрафов по какому-либо из заключенных им договоров за какой-либо период;  – если участнику оптового рынка, ФСК необходимо представить указанные реестры на судебное заседание в качестве доказательства.  При этом участник оптового рынка, ФСК обязаны приложить к своему запросу копию запроса соответствующего уполномоченного государственного органа, либо документ, подтверждающий принятие канцелярией суда искового заявления участника, либо определение о назначении судебного заседания. При этом предметом запроса (предметом спора) должны являться данные, содержащиеся в реестрах, запрашиваемых участником, ФСК на бумажном носителе.  К запросу также должны быть приложены документы, подтверждающие полномочия подписавшего его лица (в случае если запрос подписан представителем участника оптового рынка, ФСК по доверенности – копия доверенности, заверенная подписью уполномоченного лица).  КО готовит персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, на бумажном носителе и направляет его (их) участнику оптового рынка, ФСК в течение 7 (семи) рабочих дней с даты получения письменного запроса. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**  …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет в электронном виде с ЭП персонифицированные отчеты о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 105 к настоящему Регламенту), участнику оптового рынка*,* являющемуся в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). |
| **13.2.4** | Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам(приложение 73 настоящего Регламента).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 73.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 131 к настоящему Регламенту), Реестр денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (приложение 131.2 к настоящему Регламенту), и Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 131.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.  Далее по тексту настоящего раздела штраф за невыполнение поставщиком мощности обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, денежная сумма, обусловленная отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, и денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, именуются совместно как «штраф», «штрафы». | Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам(приложение 73 настоящего Регламента).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 73.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 131 к настоящему Регламенту), Реестр денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (приложение 131.2 к настоящему Регламенту), и Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 131.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм. |

**Приложение № 5.11.3**

**Обоснование:** определить порядок расчета и списания штрафов по договорам КОМ для перечня в случае получения АО «АТС» после 7-го числа месяца, следующего за расчетным, информации от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа.

Уточнить порядок расчетов денежной суммы по договорам КОМ НГО, определив, что денежная сумма рассчитывается до месяца, в котором впервые значение величины предельного объема мощности превысит объем отобранной мощности.

**Дата вступления в силу:** 1 ноября 2018 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент 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) |
| **13.1.7** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**  …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**  …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц  в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 78.4 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  **…** |
| **13.2.2** | Даты платежей Поставщик обязан исполнять обязательства по оплате штрафов и денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по соответствующим договорам, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Покупатель обязан исполнять обязательства по выплате денежной суммы, обусловленной отказом покупателя (участника оптового рынка *j*) от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датой платежа по обязательствам по оплате штрафов по договору КОМ / договору КОМ НГО за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Датой платежа по обязательствам по выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ, по выплате денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, и по выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО, за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Фактом признания участниками оптового рынка штрафов по договору КОМ / договору КОМ НГО, и (или) денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ, и (или) денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, и (или) денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО, является исполнение обязательств по оплате штрафа и (или) выплате указанной денежной суммы (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета/на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания штрафов и (или) выплаты указанной денежной суммы для целей дальнейшего оспаривания.  Платежи проводятся в указанную дату платежа, если она является рабочим днем, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты.  Расчеты по оплате штрафов и выплате денежной суммы проводятся в порядке, предусмотренном приложением 89 к настоящему Регламенту. | Даты платежей Поставщик обязан исполнять обязательства по оплате штрафов и денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по соответствующим договорам, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Покупатель обязан исполнять обязательства по выплате денежной суммы, обусловленной отказом покупателя (участника оптового рынка *j*) от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датой платежа по обязательствам по оплате штрафов по договору КОМ / договору КОМ НГО (за исключением штрафов, рассчитанных по договору КОМ для перечня в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента) за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Датой платежа по обязательствам по оплате штрафов по договору КОМ для перечня, рассчитанных в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента, является ближайшая дата платежа (14, 21, 28-е число месяца), при условии поступления в ЦФР реестра штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до ближайшей даты платежа. В случае поступления в ЦФР реестра штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) позднее чем за 3 (три) рабочих дня до ближайшей даты платежа, штраф списывается в следующую дату платежа.  Датой платежа по обязательствам по выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ, по выплате денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, и по выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО, за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Фактом признания участниками оптового рынка штрафов по договору КОМ / договору КОМ НГО, и (или) денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ, и (или) денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, и (или) денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО, является исполнение обязательств по оплате штрафа и (или) выплате указанной денежной суммы (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета/на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания штрафов и (или) выплаты указанной денежной суммы для целей дальнейшего оспаривания.  Платежи проводятся в указанную дату платежа, если она является рабочим днем, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты.  Расчеты по оплате штрафов и выплате денежной суммы проводятся в порядке, предусмотренном приложением 89 к настоящему Регламенту. |
| **13.2.3** | … **г) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО**  Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p*, которые в соответствии с договорами КОМ НГО квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*) от исполнения обязательств по поставке мощности по договору КОМ НГО, в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где величина определяется для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:  – в 2017 году равной 2 115 000 руб./МВт;  – 2018 году равной 1 729 000 руб./МВт;  где  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента;  *t* – период с июня 2018 года по текущий расчетный месяц *m* (включительно);  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  – штрафуемый объем мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* за расчетный месяц  в ценовой зоне *z*, определенный в соответствии с п. 6.1.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если величина  за расчетный период  не определена, то в целях расчета  она принимается равной нулю;  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый с точностью до 11 знаков после запятой в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  Размер денежной суммы, выплачиваемой покупателю – участнику оптового рынка *j* в случае отказа поставщика – участника оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по договору КОМ НГО *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *p,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  .  Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам КОМ НГО, рассчитывается для месяца *m* в соответствии с формулой:  , где .  … | … **г) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО**  Если участник оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* до месяца, в котором впервые , совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров КОМ НГО в отношении такой ГТП генерации *p*, которые в соответствии с договорами КОМ НГО квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*) от исполнения обязательств по поставке мощности по договору КОМ НГО, в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где величина определяется для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:  – в 2017 году равной 2 115 000 руб./МВт;  – 2018 году равной 1 729 000 руб./МВт;  где  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента;  *t* – период с июня 2018 года по текущий расчетный месяц *m* (включительно);  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  – штрафуемый объем мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* за расчетный месяц  в ценовой зоне *z*, определенный в соответствии с п. 6.1.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если величина  за расчетный период  не определена, то в целях расчета  она принимается равной нулю;  – до первого расчетного месяца, для которого , определяется по формуле: , далее ;  – цена на мощность, определенная по результатам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p*, передаваемая СО в КО в соответствии с п. 8.3*Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в 2018 году* (Приложение № 19.8к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – предельный объем мощности объекта генерации *p*, определенный СО в отношении расчетного периода *m* в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый с точностью до 11 знаков после запятой в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  Размер денежной суммы, выплачиваемой покупателю – участнику оптового рынка *j* в случае отказа поставщика – участника оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по договору КОМ НГО *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *p,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  .  Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам КОМ НГО, рассчитывается для месяца *m* в соответствии с формулой:  , где .  … |
| **13.2.4** | Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам(приложение 73 настоящего Регламента).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 73.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 131 к настоящему Регламенту), Реестр денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (приложение 131.2 к настоящему Регламенту), и Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 131.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.  Далее по тексту настоящего раздела штраф за невыполнение поставщиком мощности обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, денежная сумма, обусловленная отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, и денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, именуются совместно как «штраф», «штрафы». | Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам(приложение 73 настоящего Регламента).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 73.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 131 к настоящему Регламенту), Реестр денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (приложение 131.2 к настоящему Регламенту), и Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 131.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.  Далее по тексту настоящего раздела штраф за невыполнение поставщиком мощности обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, денежная сумма, обусловленная отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, и денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, именуются совместно как «штраф», «штрафы».  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц  в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 73.2 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам. |
| **13.2.5.2** | Добавить пункт | 13.2.5.2. Определение фактических величин штрафов после расчета предварительных В случае получения КО после 7-го числа месяца, следующего за расчетным, информации от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации  за расчетный месяц , КО рассчитывает величины штрафов участника оптового рынка *i* в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц  в соответствии с нижеуказанным порядком.  Размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце  обязательств по поставке мощности ГТП генерации  по договору КОМ для перечня в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, не поставленный по договору КОМ для перечня *D* (для целей расчета штрафа), заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* в отношении ГТП генерации  в месяце , рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце  обязательств по поставке мощности участнику оптового рынка *j* по договору КОМ для перечня *D*, заключенному в отношении ГТП генерации , рассчитывается по формуле:  .  – расчетный месяц, в отношении которого по ГТП генерации  в соответствии с п. 13.2.5.1 настоящего Регламента рассчитаны предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов) и для которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении такой ГТП генерации . |

**Добавить приложения**

**Приложение 73.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | ***Получатель*** | | ***АО «ЦФР»*** | | ***Отправитель*** | | ***АО «АТС»*** | |  | |
|  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности** | | | | | | | |  | |  | |  | |
| **по результатам конкурентного отбора мощности** | | | | | | | |  | |  | |  | |
| **(для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка)**  **за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **№ п/п** | **Номер договора купли-продажи мощности** | | **Дата договора** | | **Наименование продавца** | | **Наименование покупателя** | | **ШТРАФ** | | | |
| **Объем мощности, не поставленный по договору (для целей расчета штрафа), МВт** | | **Размер штрафа, руб.** | |
|
|  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |

**Приложение 78.4**

**Уведомление о штрафах по договорам купли-продажи мощности**

**по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3**

**пункта 113(1) Правил оптового рынка) (для покупателя / для продавца)**

**Получатель:**

**за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ценовая зона \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер договора купли-продажи мощности** | **Дата договора** | **Наименование продавца** | **Наименование покупателя** | **Объем мощности, не поставленный по договору (для целей расчета штрафа), МВт** | **Размер штрафа по договору, руб.** | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

***Добавить позиции в приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FRSRMN\_CFR\_KOM\_PENALTY\_REESTR\_PREDV\_XML | Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) | Регламент № 16, п. 13.2.4 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| FRSRMN\_PART\_KOM\_PENALTY\_NOTICE\_PREDV | Уведомление о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) | Регламент № 16, п. 13.1.7 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |

## 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) |
| **6.1.1`** | В отношении ГТП генерации  участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* КО формирует предварительную величину штрафуемого объема мощности по договорам КОМ для перечня в отношении ГТП генерации  участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  .  - множество ГТП генерации , в отношении которых по расчетный месяц m (включительно) величина  не определена или равна нулю и КО от Совета рынка получена информация о представлении участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии i, являющимся продавцом мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее в разделе договоры КОМ для перечня), документов в соответствии с пунктом 18`.19.15 Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также в отношении которых КО по состоянию на 7 число месяца, следующего за расчетным, не получена информация, от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении такой ГТП генерации p за расчетный месяц *m*;  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя. | В отношении ГТП генерации  участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* КО формирует предварительную величину штрафуемого объема мощности по договорам КОМ для перечня в отношении ГТП генерации  участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  .  В случае получения КО после 7-го числа месяца, следующего за расчетным, информации от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации  за расчетный месяц , КО рассчитывает штрафуемый объем мощности по договорам КОМ для перечня в отношении такой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* за расчетный месяц  в соответствии с формулой:  .  - множество ГТП генерации , в отношении которых по расчетный месяц m (включительно) величина  не определена или равна нулю и КО от Совета рынка получена информация о представлении участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии i, являющимся продавцом мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее в разделе договоры КОМ для перечня), документов в соответствии с пунктом 18`.19.15 Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также в отношении которых КО по состоянию на 7 число месяца, следующего за расчетным, не получена информация, от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении такой ГТП генерации p за расчетный месяц *m*;  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя. |

**Приложение № 5.11.4**

**Обоснование:** определить порядок трансляции штрафов по договорам КОМ для перечня в случае получения АО «АТС» после 7-го числа месяца, следующего за расчетным, информации от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа.

**Дата вступления в силу:** 1 декабря 2018 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ 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) |
| **10.5** | … ;  .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода *m* следующим образом:  .  …  – размер штрафа за совершение участником оптового рынка *i* нарушения в виде отказа или уклонения от исполнения договора АЭС/ГЭС в отношении генерирующего объекта *g*, рассчитываемый КО в расчетном месяце *m*-1 за расчетный месяц *t* в соответствии с п. 15.8 настоящего Регламента; где *t* – расчетный месяц, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка зафиксировано наличие основания для расчета и взыскания штрафа.  Размеры штрафов по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, рассчитанные КО в расчетном месяце *m*–1 за расчетный месяц *t* по генерирующему объекту *g* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, применяются в целях настоящего расчета при выполнении следующих условий:   * участник оптового рынка *j* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* (без изменения кода участникаоптового рынка *j* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *j* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * участник оптового рынка *i* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении ГТП генерации, включающей генерирующий объект *g* (без изменения кода участникаоптового рынка *i* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *i* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * договор, в отношении которого рассчитан размер штрафа, действует в месяце *m*–1;   … | …  ;  .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода *m* следующим образом:  .  …  – размер штрафа за совершение участником оптового рынка *i* нарушения в виде отказа или уклонения от исполнения договора АЭС/ГЭС в отношении генерирующего объекта *g*, рассчитываемый КО в расчетном месяце *m*-1 за расчетный месяц *t* в соответствии с п. 15.8 настоящего Регламента; где *t* – расчетный месяц, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка зафиксировано наличие основания для расчета и взыскания штрафа;  – размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *t* обязательств по поставке мощности ГТП генерации  по договору КОМ для перечня в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитанный КО в месяце *m*–1 в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента, где *t* – расчетный месяц, в отношении которого по ГТП генерации  в соответствии с п. 13.2.5.1 настоящего Регламента рассчитаны предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов) и для которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении такой ГТП генерации .  Размеры штрафов по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и договорам КОМ для перечня, рассчитанные КО в расчетном месяце *m*–1 за расчетный месяц *t* по генерирующему объекту *g /* ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, применяются в целях настоящего расчета при выполнении следующих условий:   * участник оптового рынка *j* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* (без изменения кода участникаоптового рынка *j* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *j* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * участник оптового рынка *i* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении ГТП генерации, включающей генерирующий объект *g* (без изменения кода участникаоптового рынка *i* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *i* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * договор, в отношении которого рассчитан размер штрафа, действует в месяце *m*–1;   … |