**VIII.12. Изменения, связанные с обеспечением исполнения обязательств по договорам КОМ НГО**

**Приложение № 8.12.1**

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

**Обоснование:** предлагается учитывать стоимость продажи мощности по договорам КОМ для перечня при определении достаточности денежных средств участника оптового рынка – поставщика мощности по договорам КОМ НГО для обеспечения обязательств по договорам КОМ НГО неустойкой. Дополнительно вносятся технические изменения.

**Дата вступления в силу:** 26 июня 2019 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Действующая редакция** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1, п.1** | …[руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным участником КОМ НГО *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t,* при этом:,где  **–** стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – фактическая стоимость продажи мощности участником КОМ НГО *i* в неценовой зоне *z\** за расчетный месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () и ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие , определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () и ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* ()или ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () в месяце *m* по договору *D*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); -  – стоимость мощности, продаваемой поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договорам АЭС/ГЭС, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… | …[руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным участником КОМ НГО *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t,* при этом:,где  **–** стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – фактическая стоимость продажи мощности участником КОМ НГО *i* в неценовой зоне *z\** за расчетный месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () и ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие , определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () и ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* ()или ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () в месяце *m* по договору *D*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору *D,* заключенному в отношении ГТП генерации поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, продаваемой поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договорам АЭС/ГЭС, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… |
| **Приложение 1, п.6.3** | 6.3. КО определяет величину мощности по ГТП генерации поставщика, приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта (), в соответствии со следующим механизмом:,где *i* – поставщик мощности, намеренный провести замену обеспечения в отношении генерирующего объекта , отобранного по итогам КОМ НГО;*g* – генерирующий объект, отобранный по итогам КОМ НГО (на котором был отобран генерирующий объект ) и в отношении которого поставщиком мощности не получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;[МВт] – совокупная величина установленной мощности по всем ГТП генерации поставщика мощности *i,* намеренного заменить обеспечение, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) по состоянию на 1-е число месяца, в котором КО получено заявление о замене обеспечения;[МВт] – величина установленной мощности по ГТП генерации поставщика мощности *i*,приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта *g*, определенная КО в соответствии с пунктом 1 настоящего Приложения при проведении КОМ НГО, на котором был отобран объект генерации *g*; [МВт] – максимальный объем мощности, в отношении которого обязательства по оплате штрафов по договорам КОМ НГО могут быть исполнены поставщиком мощности *i* за счет продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке электрической энергии и мощности, определенный в соответствии со следующей формулой:,где *n* – количество расчетных периодов, относящихся к периоду *t*;*t* – период, начиная с расчетного месяца $\tilde{m}-6$ по $\tilde{m}-1$ (включительно), где $\tilde{m}$ – месяц, в котором КО получено уведомление о замене обеспечения в отношении генерирующего объекта  ; [руб/МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, утвержденное Правилами оптового рынка в целях проведения КОМ НГО, на котором был отобран генерирующий объект ;[руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным поставщиком мощности *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t*, рассчитывается в соответствии с алгоритмом расчета величины , определяемой в отношении участника КОМ НГО, приведенным в пункте 1 настоящего Приложения;– величина установленной мощности генерирующего объекта ; – генерирующий объект, отобранный по итогам КОМ НГО (на котором был отобран генерирующий объект ) и по которому поставщиком мощности была произведена замена обеспечения на неустойку, а также в отношении которого поставщиком мощности не получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.В случае если какая-либо величина, участвующая в расчете , для поставщика мощности *i* не определена, то она принимается равной 0.Величины ,и  рассчитываются с точностью до 3 знаков после запятой с учетом математического округления. | 6.3. КО определяет величину мощности по ГТП генерации поставщика, приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта (), в соответствии со следующим механизмом:,где *i* – поставщик мощности, намеренный провести замену обеспечения в отношении генерирующего объекта , отобранного по итогам КОМ НГО;*g* – генерирующий объект, отобранный по итогам КОМ НГО (на котором был отобран генерирующий объект ) и в отношении которого поставщиком мощности не получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;[МВт] – совокупная величина установленной мощности по всем ГТП генерации поставщика мощности *i,* намеренного заменить обеспечение, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) по состоянию на 1-е число месяца, в котором КО получено заявление о замене обеспечения;[МВт] – величина установленной мощности по ГТП генерации поставщика мощности *i*,приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта *g*, определенная КО в соответствии с пунктом 1 настоящего Приложения при проведении КОМ НГО, на котором был отобран объект генерации *g*; [МВт] – максимальный объем мощности, в отношении которого обязательства по оплате штрафов по договорам КОМ НГО могут быть исполнены поставщиком мощности *i* за счет продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке электрической энергии и мощности, определенный в соответствии со следующей формулой:,где *n* – количество расчетных периодов, относящихся к периоду *t*;*t* – период, начиная с расчетного месяца $\tilde{m}-6$ по $\tilde{m}-1$ (включительно), где $\tilde{m}$ – месяц, в котором КО получено уведомление о замене обеспечения в отношении генерирующего объекта  ; [руб/МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, утвержденное Правилами оптового рынка в целях проведения КОМ НГО, на котором был отобран генерирующий объект ;[руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным поставщиком мощности *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t*, рассчитывается в соответствии с алгоритмом расчета величины , определяемой в отношении участника КОМ НГО, приведенным в пункте 1 настоящего Приложения;– величина установленной мощности генерирующего объекта ; – генерирующий объект, отобранный по итогам КОМ НГО (на котором был отобран генерирующий объект ) и по которому поставщиком мощности была произведена замена обеспечения на неустойку, а также в отношении которого поставщиком мощности не получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.В случае если какая-либо величина, участвующая в расчете , для поставщика мощности *i* не определена, то она принимается равной 0.Величины ,и  рассчитываются с точностью до 3 знаков после запятой с учетом математического округления. |

**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) |
| **6.2.3.1** | **…**Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:.Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (при этом ) в месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:, где  – штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* () участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* (), по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, 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*);**…** | **…**Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:.Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (при этом ) в месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:, где  – штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* () участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* (), по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, 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*);**…** |

**Приложение № 8.12.2**

|  |
| --- |
| **Обоснование:** исключить дублирование номеров приложений.**Дата вступления в силу:** с 26 июня 2019 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 июня 2019 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) |
| **28.2.4** | Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам на модернизацию, в случае расчета таких денежных сумм. | Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам на модернизацию, в случае расчета таких денежных сумм. |
| **28.2.5** | Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.2 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.  | Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.  |

**Действующая редакция**

**Приложение 28.1**

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Отправитель: АО «АТС»** |

**Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (для покупателя / для продавца)**

**…**

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 28.3**

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Отправитель: АО «АТС»** |

**Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (для покупателя / для продавца)**

**…**

**Действующая редакция**

**Приложение 28.2**

|  |  |
| --- | --- |
|   ***Получатель: АО «ЦФР»*** | ***Отправитель: АО «АТС»*** |

**Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

…

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 28.4**

|  |  |
| --- | --- |
|   ***Получатель: АО «ЦФР»*** | ***Отправитель: АО «АТС»*** |

**Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

…