**I.5. Изменения, связанные с уточнением порядка определения средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность в случае одностороннего отказа поставщиков от поставки мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности**

АО «АТС» в срок до 10 сентября 2024 года разработать изменения в программно-аппаратный комплекс, реализующие изменения, связанные с уточнением порядка определения средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность в случае одностороннего отказа поставщиков от поставки мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, и представленные в Приложении № 1.5 к Протоколу № 12/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 июня 2024 года.

**Приложение № 1.5**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** в связи с планируемым внесением изменений в Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1179, предлагается внести изменения в порядок определения средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке, предусматривающие дополнительное уменьшение фактической стоимости покупки мощности на величину денежных сумм за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) мощности.  **Дата вступления в силу:** для целей технической реализации. |

**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) |
| **10.1.** | Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен …  В разделе 10 настоящего регламента используются следующие обозначения:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **Обозначение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | **Обозначение, используемое в 10-м разделе настоящего регламента** | **Определение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | | , руб. | , руб. | рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода *m*-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка, и иных договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности | | Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен …  В разделе 10 настоящего регламента используются следующие обозначения:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **Обозначение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | **Обозначение, используемое в 10-м разделе настоящего регламента** | **Определение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | | , руб. | , руб. | рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода *m*-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка, и иных договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, уменьшенная на величину штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности и денежных сумм за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) мощности | |
| **10.5** | **…**  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с *договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для расчетного периода *m*-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка электрической энергии и мощности, и иных договоров, заключенных участником оптового рынка *j* в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, по формуле:  .  При определении средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетных периодов с мая 2022 года по январь 2023 года (включительно) величина  определяется по следующей формуле:  .  ;  ;  .  ;  …  – размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию, заключенному в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m*–1 в ценовой зоне *z*, определяемый в соответствии с п. 28.2.3.2 настоящего Регламента;  – собственный максимум потребления ненаселения в отношении ГТП *q* в месяце *m–*1, определенный в соответствии с приложением 3 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … | **…**  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с *договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для расчетного периода *m*-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка электрической энергии и мощности, и иных договоров, заключенных участником оптового рынка *j* в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, уменьшенная на величину штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности и денежных сумм за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) мощности, по формуле:  .  При определении средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетных периодов с мая 2022 года по январь 2023 года (включительно) величина  определяется по следующей формуле:  .  ;  ;  .    …  – размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию, заключенному в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m*–1 в ценовой зоне *z*, определяемый в соответствии с п. 28.2.3.2 настоящего Регламента;  - размер денежной суммы, обусловленный отказом поставщика *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой генерирующими объектами, поставляющими мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный для месяца *m-1* в соответствии с п. 6.2.3.2 настоящего Регламента;  - размер денежной суммы, обусловленный отказом поставщика *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p (*) по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m-1*, определенный в соответствии с п. 6.2.3.2 настоящего Регламента;  - размер денежной суммы, обусловленный отказом поставщика *i* от исполнения обязательств по ГТП генерации *p* по договорам КОМ, заключенным в целях поставки мощности в году *X*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m-1*, определенный в соответствии с п. 13.2.3 настоящего Регламента;  - размер денежной суммы, обусловленный отказом поставщика i от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам КОМ НГО, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m-1,* определенный в соответствии с п. 13.2.3 настоящего Регламента;  - размер денежной суммы, обусловленный отказом поставщика *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* в ценовой зоне *gz*, по договорам КОМ НГО, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), расположенную в ценовой зоне покупки мощности *dz* в расчетном месяце *m-1,* определенный в соответствии с п. 13.2.3 настоящего Регламента;  - размер денежной суммы, обусловленный отказом поставщика *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* ()в расчетном месяце *m-1*, определяемый в соответствии с п. 28.2.3.3 настоящего Регламента;  - размер денежной суммы, обусловленный уменьшением поставщиком *i* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* ()в расчетном месяце *m-1,* определенный в соответствии с п. 28.2.3.3 настоящего Регламента;  – собственный максимум потребления ненаселения в отношении ГТП *q* в месяце *m–*1, определенный в соответствии с приложением 3 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  **…** |