**I.6. Изменения, связанные с переносом сроков проведения КОМ и КОММод, а также с применением надбавки к стоимости мощности АЭС**

**Приложение № 1.6**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается привести в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2023 № 2389 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 г. № 1172» и постановлением Правительства Российской Федерации от 28.12.2023 № 2350 «О внесении изменений в некоторые Акты Правительства Российской Федерации» (далее – Постановления) регламенты оптового рынка в части:- переноса сроков проведения КОМ на 2027 год – предлагается провести КОМ на 2027 год не позднее 1 августа 2024 года (ранее было не позднее 15 февраля 2024 года);- переноса сроков проведения КОММод на 2028 год – предлагается провести КОММод на 2028 год не позднее 1 ноября 2024 года (ранее было не позднее 1 апреля 2024 года);- уточнения названия и порядка применения надбавки к стоимости мощности атомных электростанций, продаваемой по итогам КОМ, в целях компенсации затрат, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации этих станций, и компенсации затрат, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации.Дополнительно предлагается внести в регламенты оптового рынка уточнения технического характера.**Дата вступления в силу:** 23 января 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.1.3.1** | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований: * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее:
* для КОМ на 2022, 2023, 2024 годы поставки – 12 августа 2019 года;
* для КОМ на 2025 год поставки ­­­– 15 февраля 2020 года;
* для КОМ на 2026 год поставки ­­­– 15 февраля 2021 года;
* для КОМ на 2027 год и на последующие годы поставки (на год Х) – 15 февраля года (Х–3);
* срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.

Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.Подача (прием) ценовых заявок в КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований: * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее:
* для КОМ на 2022, 2023, 2024 годы поставки – 12 августа 2019 года;
* для КОМ на 2025 год поставки ­­­– 15 февраля 2020 года;
* для КОМ на 2026 год поставки ­­­– 15 февраля 2021 года;
* для КОМ на 2027 год поставки ­­­– 1 августа 2024 года;
* для КОМ на 2028 год и на последующие годы поставки (на год Х) – 15 февраля года (Х–3);
* срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.

Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.Подача (прием) ценовых заявок в КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. |
| **Приложение 9, п. 2.2.2** | …В отношении КОМ, проводимого в 2024 году на 2027 год, Совет рынка повторно рассчитывает максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство, и направляет на бумажном носителе ЦФР в срок не позднее 22 декабря 2023 года. | …В отношении КОМ, проводимого в 2024 году на 2027 год, Совет рынка повторно рассчитывает максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство, и направляет на бумажном носителе ЦФР в срок не позднее 15 июня 2024 года. |
| **Приложение 9, п. 2.3.1** | …Для КОМ, проводимого на 2026 год, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее чем за 15 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ. | …Для КОМ, проводимого на 2026 год, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее чем за 15 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ.Для КОМ, проводимого в 2024 году на 2027 год, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 июня 2024 года и не позднее 15 июля 2024 года. |
| **Приложение 9 п. 2.3.2** | …Для КОМ, проводимого на 2026 год, КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет в КО реестр заключенных агентских договоров (с указанием информации, актуальной на дату предоставления реестра). | …Для КОМ, проводимого на 2026 год, КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет в КО реестр заключенных агентских договоров (с указанием информации, актуальной на дату предоставления реестра).Для КОМ, проводимого в 2024 году на 2027 год, реестр заключенных агентских договоров ЦФР передает в КО не позднее 1 июня 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **ОТБОРОВ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2** | …– для отбора, проводимого в 2021 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года, а также с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2029 года для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 мая 2021 года;– для отборов, проводимых с 2024 по 2027 (включительно) годы с началом поставки мощности в году, наступающем через 3 календарных года после года проведения отбора, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 апреля года. | …– для отбора, проводимого в 2021 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года, а также с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2029 года для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 мая 2021 года;– для отбора, проводимого в 2024 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 года, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 ноября 2024 года;– для отборов, проводимых с 2025 по 2027 (включительно) годы с началом поставки мощности в году, наступающем через 3 календарных года после года проведения отбора, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 апреля года. |
| **4.3.2** | …Перечень территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, при проведении отбора проектов модернизации на 2027 год (а также при проведении отбора, проводимого в 2021 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2029 года для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования), установлен в приложении 8 к настоящему Регламенту.… | …Перечень территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, при проведении отбора проектов модернизации на 2028 год, установлен в приложении 8 к настоящему Регламенту.… |

Действующая редакция

Приложение 8

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

**Перечень территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, при проведении отбора проектов модернизации на 2027 год**

Предлагаемая редакция

Приложение 8

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

Перечень территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, при проведении отбора проектов модернизации на 2028 год

**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) |
| **10.8.2**  | 10.8.2. КО не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на своем официальном интернет-сайте в электронном виде за ЭП отчет по составляющим расчета плановой стоимости покупки мощности за расчетный период. Отчет предоставляется КО по форме приложения 154 к настоящему Регламенту.Отчет содержит в том числе следующие величины:а)  – плановая величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций, определяемая по формуле:,где  – 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; – плановый объем продажи мощности по результатам КОМ в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m,* определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – составляющая цены на мощность, определенная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов в отношении ГТП генерации *p* для месяца поставки мощности *m* (в отсутствие утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов составляющей  величина).При определении суммы произведений  суммирование производится по всем ГТП генерации *p*, отнесенным к атомным станциям, расположенным в первой ценовой (*z* = 1);… | 10.8.2. КО не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на своем официальном интернет-сайте в электронном виде за ЭП отчет по составляющим расчета плановой стоимости покупки мощности за расчетный период. Отчет предоставляется КО по форме приложения 154 к настоящему Регламенту.Отчет содержит в том числе следующие величины:а)  – плановая величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций, определяемая по формуле:,где  – 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; – плановый объем продажи мощности по результатам КОМ в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m,* определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);$∆Ц\_{p,m,z}^{надб}$ – составляющая цены на мощность в отношении атомных электростанций, с использованием которых осуществляется продажа мощности по итогам КОМ (соответствующих им ГТП генерации *p*), для периода, соответствующего месяцу поставки мощности *m*, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации о размере денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации (в отсутствие по состоянию на последний день месяца *m* вступившего в силу решения федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации о размере денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, содержащего значение составляющей $∆Ц\_{p,m,z}^{надб}$, величина $∆Ц\_{p,m,z}^{надб}=0$).При определении суммы произведений  суммирование производится по всем ГТП генерации *p*, отнесенным к атомным станциям, расположенным в первой ценовой (*z* = 1);… |
| **13.1.3.1** | …б) Величина предварительных авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации  рассчитывается следующим образом (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом): ,где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ГТП генерации *p*, в отношении которой для месяца *m* определена величина .При этом в целях определения  для предварительных авансовых обязательств/требований величины ,  и $∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ}$ не рассчитываются и не учитываются.При расчете  в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента в целях расчета авансовых обязательств/требований в отношении расчетного месяца *m* = январь коэффициент индексации определяется равным, где  – коэффициент индексации, определенный в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента, для года *X*–1, где *X* – год, которому принадлежит расчетный период *m*;При этом в целях определения  для предварительных авансовых обязательств/требований за месяц *m* = январь в отсутствие у КО по состоянию на 1 (первый) рабочий день года информации о значении величины составляющей цены на мощность, определенной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов в отношении ГТП генерации *p*, для месяца поставки мощности *m* = январь для расчета авансовых обязательств/требований за расчетный период – январь  определяется равной , где  – составляющая цены на мощность, определенная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов для месяца *m-1* = декабрь предшествующего года.… | …б) Величина предварительных авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации  рассчитывается следующим образом (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом): ,где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ГТП генерации *p*, в отношении которой для месяца *m* определена величина .При этом в целях определения  для предварительных авансовых обязательств/требований величины ,  и $∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ}$ не рассчитываются и не учитываются.При расчете  в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента в целях расчета авансовых обязательств/требований в отношении расчетного месяца *m* = январь коэффициент индексации определяется равным, где  – коэффициент индексации, определенный в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента, для года *X*–1, где *X* – год, которому принадлежит расчетный период *m*.При этом в целях определения  для предварительных авансовых обязательств/требований за месяц *m* = январь в отсутствие у КО по состоянию на 1 (первый) рабочий день года информации о значении величины составляющей цены на мощность, определенной решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации о размере денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации (далее – денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат), в отношении ГТП генерации *p*, для месяца поставки мощности *m* = январь для расчета авансовых обязательств/требований за расчетный период – январь  определяется равной , где  – составляющая цены на мощность, определенная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации для месяца *m–*1 = декабрь предшествующего года.Для предварительных авансовых обязательств/требований за месяц *m* = февраль – декабрь в отсутствие по состоянию на первый день месяца *m* вступившего в силу решения федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации о размере денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, содержащего значение составляющей $∆Ц\_{p,m,z}^{надб}$, величина $∆Ц\_{p,m,z}^{надб}=0$.… |
| **13.1.4.1** | **13.1.4.1. Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка по договорам КОМ и договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь)**…В отношении ГТП генерации *p*, отнесенной к атомным станциям, расположенным в первой ценовой зоне (*z* = 1), $Ц\_{p,m,z}^{прод\\_КОМ}$ определяется по формуле:$$Ц\_{p,m,z}^{прод\\_КОМ}=Ind\_{X}×Ц\_{z,X}^{КОМ}+∆Ц\_{p,m,z}^{надб} ,$$$∆Ц\_{p,m,z}^{надб}$ – составляющая цены на мощность, определенная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов в отношении ГТП генерации *p* для месяца поставки мощности *m*.В отсутствие утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов составляющей $∆Ц\_{p,m,z}^{надб}$ величина $∆Ц\_{p,m,z}^{надб}=0$.… | **13.1.4.1. Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка по договорам КОМ и договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь)**…В отношении ГТП генерации *p*, отнесенной к атомным станциям, расположенным в первой ценовой зоне (*z* = 1), $Ц\_{p,m,z}^{прод\\_КОМ}$ определяется по формуле:$$Ц\_{p,m,z}^{прод\\_КОМ}=Ind\_{X}×Ц\_{z,X}^{КОМ}+∆Ц\_{p,m,z}^{надб} ,$$$∆Ц\_{p,m,z}^{надб}$ – составляющая цены на мощность атомных электростанций, с использованием которых осуществляется продажа мощности по итогам КОМ (соответствующих им ГТП генерации *p*), для периода, соответствующего месяцу поставки мощности *m*, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации о размере денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат.В отсутствие по состоянию на последний день месяца *m* вступившего в силу решения федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации о размере денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, содержащего значение составляющей $∆Ц\_{p,m,z}^{надб}$, величина $∆Ц\_{p,m,z}^{надб}=0$.… |