**I.5. Изменения, связанные с проведением КОМ на 2027 год и КОММод на 2028 год**

**Приложение № 1.5.1**

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

**Обоснование:** изменения в Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и Регламент проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) направлены на приведение их в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 25.09.2024 № 1304 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в части изменения сроков проведения КОМ на 2027 год (перенесен с 1 октября на 15 ноября 2024 года) и изменения сроков проведения КОММод на 2028 года (перенесен с 1 ноября на 15 декабря 2024 года).

**Дата вступления в силу:** с 22 октября 2024 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 октября 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 устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований: * дата окончания срока подачи (приема) заявок:
* для КОМ на 2022, 2023, 2024 годы поставки – не позднее 12 августа 2019 года;
* для КОМ на 2025 год поставки – не позднее 15 февраля 2020 года;
* для КОМ на 2026 год поставки – не позднее 15 февраля 2021 года;
* для КОМ на 2027 год поставки – 1 октября 2024 года;
* для КОМ на 2028 год и на последующие годы поставки (на год Х) – не позднее 15 февраля года (Х–3);
* срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.

Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ (при этом для КОМ, проводимого в 2024 году, месяцем проведения КОМ считается сентябрь 2024 года). | Сроки подачи (приема) ценовых заявок устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований: * дата окончания срока подачи (приема) заявок:
* для КОМ на 2022, 2023, 2024 годы поставки – не позднее 12 августа 2019 года;
* для КОМ на 2025 год поставки – не позднее 15 февраля 2020 года;
* для КОМ на 2026 год поставки – не позднее 15 февраля 2021 года;
* для КОМ на 2027 год поставки – 15 ноября 2024 года;
* для КОМ на 2028 год и на последующие годы поставки (на год Х) – не позднее 15 февраля года (Х–3);
* срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.

Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ. |
| **Приложение 9 п. 2.2.1** | Участник оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, за которым на оптовом рынке по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года; для КОМ, проводимого на 2027 год, – по состоянию на 1 августа 2024 года) зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, в отношении которой (-ых) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.Предоставлением данного вида обеспечения считается выполнение участником оптового рынка, намеренным стать поручителем, и участником оптового рынка, намеренным предоставить данное обеспечение для участия в КОМ, всех требований, предусмотренных настоящим Приложением, для заключения соответствующего договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.В отношении ГТП генерирующего объекта может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка. | Участник оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, за которым на оптовом рынке по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года; для КОМ, проводимого на 2027 год, – по состоянию на 1 октября 2024 года) зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, в отношении которой (-ых) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.Предоставлением данного вида обеспечения считается выполнение участником оптового рынка, намеренным стать поручителем, и участником оптового рынка, намеренным предоставить данное обеспечение для участия в КОМ, всех требований, предусмотренных настоящим Приложением, для заключения соответствующего договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.В отношении ГТП генерирующего объекта может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка. |
| **Приложение 9 п. 2.2.2** | Совет рынка не позднее 15 числа месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – не позднее 15 сентября 2020 года; для КОМ, проводимого на 2027 год, – не позднее 15 августа 2024 года) в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года; для КОМ, проводимого на 2027 год, – по состоянию на 1 августа 2024 года) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:,где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года; для КОМ, проводимого на 2027 год, – по состоянию на 1 июня 2024 года); – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*;*Х* – год, на который проводится КОМ;*Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе.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 августа 2024 года. | Совет рынка не позднее 15 числа месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – не позднее 15 сентября 2020 года; для КОМ, проводимого на 2027 год, – не позднее 15 августа 2024 года) в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года; для КОМ, проводимого на 2027 год, – по состоянию на 1 августа 2024 года) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:,где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года; для КОМ, проводимого на 2027 год, – по состоянию на 1 июня 2024 года); – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*;*Х* – год, на который проводится КОМ;*Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе.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, при этом:- максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 октября 2024 получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;- при проведении повторного расчета используется величина $N\_{p,j,z,m-2}^{УМ}$ по состоянию на 1 октября 2024 года.Актуализированная информация о максимальном объеме поручительства для целей проведения КОМ на 2027 год передается Советом рынка в ЦФР не позднее 24 октября 2024 года. |
| **Приложение 9 п. 2.2.3** | КО не позднее 1 числа месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*)(с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 число месяца *М*-1) передает в ЦФР реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту).Для КОМ, проводимого на 2027 год, вышеуказанные реестры направляются не позднее чем за 27 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ. | КО не позднее 1 числа месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*)(с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 число месяца *М*-1) передает в ЦФР реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту).Для КОМ, проводимого на 2027 год, вышеуказанный реестр направляется не позднее 25 октября 2024 года. |
| **Приложение 9 п. 2.2.7** | ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в случае соблюдения следующих условий: – уведомление, указанное в п. 2.2.5 настоящего приложения, и все документы, предусмотренные п. 2.2.6 настоящего приложения, предоставлены не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания приема заявок на КОМ; – условная ГТП, указанная в полученном в соответствии с п. 2.2.5 настоящего приложения уведомлении, входит в перечень условных ГТП, определенный в Реестре условных ГТП генерации, допущенных к участию в КОМ на год *Х*, предоставленный КО в соответствии с п. 2.2.3 настоящего приложения (для условных ГТП, не указанных в Реестре, получено подтверждение КО о предоставлении субъекту оптового рынка, намеренному принять участие в КОМ, права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием соответствующей условной ГТП); – максимальный объем поручительства, рассчитанный Советом рынка в отношении данного участника оптового рынка (поручителя), за вычетом объема предельной ответственности поручителя по уже заключенным данным участником оптового рынка договорам коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении КОМ на год *Х* составляет величину не менее объема обеспечения на год *Х*, указанного в совместном уведомлении поставщика мощности, намеренного принять участие в КОМ на год *Х*, и поручителя, направленного в ЦФР в соответствии с п. 2.2.5 настоящего приложения.В целях подтверждения выполнения условия о предоставлении участнику оптового рынка, намеренному принять участие в КОМ, права участия в торговле мощностью на оптовом рынке в отношении условной ГТП, указанной в уведомлении о намерении заключить договор поручительства, ЦФР при необходимости направляет соответствующий запрос КО. КО предоставляет информацию в соответствии с полученным запросом в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения запроса ЦФР.В случае несоблюдения вышеуказанных условий договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не заключается. | ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в случае соблюдения следующих условий: – уведомление, указанное в п. 2.2.5 настоящего приложения, и все документы, предусмотренные п. 2.2.6 настоящего приложения, предоставлены не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания приема заявок на КОМ; – условная ГТП, указанная в полученном в соответствии с п. 2.2.5 настоящего приложения уведомлении, входит в перечень условных ГТП, определенный в Реестре условных ГТП генерации, допущенных к участию в КОМ на год *Х*, предоставленный КО в соответствии с п. 2.2.3 настоящего приложения (для условных ГТП, не указанных в Реестре, получено подтверждение КО о предоставлении субъекту оптового рынка, намеренному принять участие в КОМ, права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием соответствующей условной ГТП); – максимальный объем поручительства, рассчитанный Советом рынка в отношении данного участника оптового рынка (поручителя), за вычетом объема предельной ответственности поручителя по уже заключенным данным участником оптового рынка договорам коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении КОМ на год *Х* составляет величину не менее объема обеспечения на год *Х*, указанного в совместном уведомлении поставщика мощности, намеренного принять участие в КОМ на год *Х*, и поручителя, направленного в ЦФР в соответствии с п. 2.2.5 настоящего приложения.В целях подтверждения выполнения условия о предоставлении участнику оптового рынка, намеренному принять участие в КОМ, права участия в торговле мощностью на оптовом рынке в отношении условной ГТП, указанной в уведомлении о намерении заключить договор поручительства, ЦФР при необходимости направляет соответствующий запрос КО. КО предоставляет информацию в соответствии с полученным запросом в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения запроса ЦФР.В случае несоблюдения вышеуказанных условий договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не заключается.В целях проведения КОМ на 2027 год договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства заключается не ранее 25 октября 2024 года. |
| **Приложение 9 п. 2.3.1** | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год Х, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год Х должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 декабря года Y-1 и не позднее 19 января года Y. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).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 15 августа 2024 года и не позднее 15 сентября 2024 года. | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 декабря года *Y-1* и не позднее 19 января года *Y*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).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 15 августа 2024 года и не позднее 31 октября 2024 года. |
| **Приложение 9 п. 2.3.2** | ЦФР не позднее 1 декабря года *Y-1* передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).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 15 августа 2024 года. | ЦФР не позднее 1 декабря года *Y-1* передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).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 25 октября 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 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. | …– 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 15 декабря 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. |
| **4.3.3** | …Информация о значении нормы доходности по результатам года, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, представляется КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до даты начала периода приема ценовых заявок участников КОММод, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента. | …Информация о значении нормы доходности по результатам года, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, представляется КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до даты начала периода приема ценовых заявок участников КОММод, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента.В отношении отбора проектов модернизации, проводимого в 2024 году, повторный расчет и направление данной информации не осуществляется. |
| **4.3.4** | …Рассчитанные в соответствии с данным пунктом средние значения цен РСВ по ценовым зонам оптового рынка представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод. | …Рассчитанные в соответствии с данным пунктом средние значения цен РСВ по ценовым зонам оптового рынка представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод.В отношении отбора проектов модернизации, проводимого в 2024 году, повторный расчет и направление данной информации не осуществляется. |
| **4.3.5** | Величина индекса потребительских цен для каждого года, входящего в период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится КОММод, (), определяется КО в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y-*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Определенные в указанном порядке значения индекса потребительских цен представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод. | Величина индекса потребительских цен для каждого года, входящего в период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится КОММод, (), определяется КО в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y-*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Определенные в указанном порядке значения индекса потребительских цен представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод.В отношении отбора проектов модернизации, проводимого в 2024 году, повторный расчет и направление данной информации не осуществляется. |

**Приложение № 1.5.2**

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

**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**(с учетом изменений, утвержденных на НС от 24.05.2024, вопрос I.01, НС от 24.06.2024, вопрос I.01 и НС от 22.07.2024, вопрос I.03) | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.1.3.3** | …При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с порядком, утвержденным Минэнерго России, учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности, за последний зимний период, предшествующий дате публикации информации для КОМ, за исключением генерирующих объектов:– в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*, для КОМ, проводимого в 2024 году – на 1 июля 2024 года) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (право участия в торговле мощностью по условной ГТП генерации) с даты, наступающей не позднее 1 января года, в отношении которого проводится КОМ;– выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*, для КОМ, проводимого в 2024 году – на 1 июля 2024 года) в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86.… | …При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с порядком, утвержденным Минэнерго России, учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности, за последний зимний период, предшествующий дате публикации информации для КОМ, за исключением генерирующих объектов:– в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (право участия в торговле мощностью по условной ГТП генерации) с даты, наступающей не позднее 1 января года, в отношении которого проводится КОМ;– выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86.… |
| **2.1.3.6** | …Величина  рассчитывается СО как среднее из минимальных значений МДП в множестве сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и , на основании  часовых значений МДП по сечению *l*, усредненных по всем часам рабочих дней за период *Pr* – с сентября года *Z-4* по август года *Z-1* (при проведении КОМ на 2027 год с июня года *Z-3* по май года *Z*),… | …Величина  рассчитывается СО как среднее из минимальных значений МДП в множестве сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и , на основании  часовых значений МДП по сечению *l*, усредненных по всем часам рабочих дней за период *Pr* – с сентября года *Z-4* по август года *Z-1* (при проведении КОМ на 2027 год с сентября года *Z-3* по август года *Z*),… |
| **3.1.4** | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с *Порядком регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)* (Приложением 1 к настоящему Регламенту), и зарегистрированные в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*, для КОМ, проводимого в 2024 году – на 1 июля 2024 года) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с *Порядком регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)* (Приложением 1 к настоящему Регламенту), и зарегистрированные в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.4.3** | …Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 числа месяца *М* (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*, для КОМ, проводимого в 2024 году – не позднее 1 июля 2024 года, но не ранее, чем в течение 2 (двух) рабочих дней после дня вступления в силу решения Правительства Российской Федерации, определяющего особенности проведения КОМ в 2024 году и последующие годы) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. | …Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 числа месяца *М* (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*, для КОМ, проводимого в 2024 году, – не ранее чем в течение 2 (двух) рабочих дней после дня вступления в силу решения Правительства Российской Федерации, определяющего особенности проведения КОМ в 2024 году и последующие годы) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. |
| **3.5** | Порядок направления перечня ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМПеречень ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, передается СО в КО не позднее чем за 30 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Указанный перечень ЕГО формируется на основании зарегистрированных в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X,* для КОМ, проводимого в 2024 году – на 1 июля 2024 года) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и может быть скорректирован не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:… | Порядок направления перечня ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМПеречень ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, передается СО в КО не позднее чем за 30 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Указанный перечень ЕГО формируется на основании зарегистрированных в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и может быть скорректирован не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:… |