**I.3. Изменения,** **связанные** **с порядком подачи ценовых заявок на продажу мощности в отношении генерирующих объектов, функционирующих на территориях, ранее относившихся к НЦЗ**

**Приложение № 1.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** в соответствии с проектом постановления Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка» (далее – Проект) Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 26.11.2024 были утверждены изменения (вопрос I.8) в регламенты оптового рынка в части определения порядка подачи заявок на продажу мощности генерирующих объектов в бывших НЦЗ в течение периода.  При этом в связи с необходимостью формирования балансовых объемов и схемы прикрепления для заключения договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) (далее – договоры РД), в том числе с учетом поданных заявок на продажу мощности, необходимо уточнить сроки подачи данных заявок.  С учетом вышесказанного предлагается уточнить в срок окончания подачи заявок на продажу мощности генерирующих объектов в бывших НЦЗ в течение периода (15 января 2025 года изменить на 10 января 2025 года).  Предлагается также определить, что при подаче заявок на продажу мощности ГЭС в бывших НЦЗ в течение периода не применяются особенности формирования объема располагаемой мощности ГЭС, применяемые для заявок на участие в конкурентном отборе мощности, подаваемых в отношении ГЭС, расположенных в ценовых зонах, и предусмотреть возможность корректировки Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ до конца января 2025 года.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка». |

**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 26.11.2024, вопрос I.08) | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.3.5** | …   1. объема мощности, подлежащей оплате по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к объектам солнечной и ветровой генерации (ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС).   Объемы мощности, указанные в подпунктах 1, 2, 3, 7, 8 и 9 настоящего пункта, определяются в соответствии с Реестром генерирующих объектов, мощность которых учитывается при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке (далее ― Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке), формируемым Коммерческим оператором и передаваемым Системному оператору в срокне позднее чем за 30 календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ на соответствующий год (но не ранее, чем в течение 2 (двух) рабочих дней после вступления в силу решения Правительства Российской Федерации, определяющего особенности проведения КОМ в 2024 году и последующие годы).  Объемы мощности, указанные в подпункте 5 настоящего пункта, определяются в порядке, установленном в п. 3.3 настоящего Регламента.  Объемы мощности, указанные в подпункте 10 настоящего пункта, определяются в порядке, установленном в п. 2.3.5.1 настоящего Регламента.  Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, содержит следующую информацию, определенную в соответствии с ДПМ, договорами купли-продажи новых АЭС/ГЭС, Перечнем строящихся объектов АЭС, договорами купли-продажи мощности, заключенными по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ, договорами купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, договорами на модернизацию либо по результатам КОММод, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС:  а) перечень поставщиков, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ, по заключенным такими поставщиками мощности:   * ДПМ; * договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, а также по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, подлежащим заключению в отношении строящихся объектов АЭС, включенных в Перечень строящихся объектов АЭС; * договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ; * договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО; * договорам на модернизацию либо в соответствии с результатами КОММод; * ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО; * ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС;   б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ, либо зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации;  в) в отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ) *g*:   * месторасположение генерирующего объекта (ГЕМ) *g*; * объем поставки мощности  генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, соответствующий: * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, или включенных в Перечень строящихся объектов АЭС, или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, или договору на модернизацию (указанных в результатах КОММод и в отношении которых договоры еще не заключены) и дата начала фактической поставки мощности которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, еще не наступила: * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, или включенных в Перечень строящихся объектов АЭС – установленной мощности, указанной в договоре (в Перечне строящихся объектов АЭС); * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, – установленной мощности, указанной в договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию и которые функционируют после реализации мероприятий по модернизации, – установленной мощности, указанной в приложении 1 договора, с учетом заявленного участником уменьшения объема, а для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых договоры еще не заключены, – установленной мощности, указанной в результатах КОММод; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО или по договору на модернизацию и для которых соблюдено каждое из следующих условий: * на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности; * за период, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и окончание которого приходится на последний день месяца *M*-2, где *М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*, значение предельного объема поставки мощности равно нулю; * в отношении хотя бы одного расчетного периода (месяца) с даты начала поставки мощности по ДПМ для данного генерирующего объекта (ГЕМ) *g* СО было установлено ненулевое значение предельного объема поставки мощности,   – 95 % установленной мощности, указанной в договоре;   * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО или договору на модернизацию и для которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности, – минимальной величины из: * объема установленной мощности, определенного СО и переданного в КО 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*) в последнем на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного до 1 января 2021 года – увеличенного на 10 % объема установленной мощности, указанного в ДПМ или в договоре купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО; для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного после 1 января 2021 года, – отобранного объема мощности, указанного в договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию – объема установленной мощности, указанного в договоре на модернизацию, с учетом заявленного участником уменьшения объема; * среднего значения объема располагаемой мощности за период, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и окончание которого приходится на последний день месяца *M*-2, где *М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X,* определенного СО в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и переданного в КО не позднее чем за 40 (сорок) календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности с возможностью корректировки не позднее чем за 6 (шесть) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Если для генерирующего объекта (ГЕМ) *g* отсутствуют данные о располагаемой мощности в один или более месяцев из 12 месяцев, предшествующих месяцу, в котором формируется Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, то в качестве среднего значения объема располагаемой мощности используется установленная мощность, указанная в договоре; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС – установленной мощности, указанной в договоре; * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, указанную в соответствующем договоре при его заключении (для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, включенных в Перечень строящихся объектов АЭС, – дату, указанную в Перечне строящихся объектов АЭС; для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых договоры еще не заключены, – дату, указанную в результатах КОММод) (первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца); * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) g, определенную в соответствии с условиями соответствующего договора в связи с реализацией поставщиком мощности права на изменение первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца); * дату окончания исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, определенную в соответствии с условиями соответствующего договора (для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых договоры еще не заключены, – дату, указанную в результатах КОММод).   … | …   1. объема мощности, подлежащей оплате по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к объектам солнечной и ветровой генерации (ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС); 2. объема мощности, подлежащей оплате по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, заключенным в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (далее – договоры на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка), а также с использованием генерирующих объектов, входящих в состав ГТП, перечисленных в перечне генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, утвержденном Правительством Российской Федерации (далее – перечень модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка).   Объемы мощности, указанные в подпунктах 1, 2, 3, 7, 8, 9 и 11 настоящего пункта, определяются в соответствии с Реестром генерирующих объектов, мощность которых учитывается при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке (далее ― Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке), формируемым Коммерческим оператором и передаваемым Системному оператору в срокне позднее чем за 30 календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ на соответствующий год (но не ранее, чем в течение 2 (двух) рабочих дней после вступления в силу решения Правительства Российской Федерации, определяющего особенности проведения КОМ в 2024 году и последующие годы).  Объемы мощности, указанные в подпункте 5 настоящего пункта, определяются в порядке, установленном в п. 3.3 настоящего Регламента.  Объемы мощности, указанные в подпункте 10 настоящего пункта, определяются в порядке, установленном в п. 2.3.5.1 настоящего Регламента.  Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, содержит следующую информацию, определенную в соответствии с ДПМ, договорами купли-продажи новых АЭС/ГЭС, Перечнем строящихся объектов АЭС, договорами купли-продажи мощности, заключенными по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ, договорами купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, договорами на модернизацию либо по результатам КОММод, договорами на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка либо перечнем модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС:  а) перечень поставщиков, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ, по заключенным такими поставщиками мощности:   * ДПМ; * договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, а также по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, подлежащим заключению в отношении строящихся объектов АЭС, включенных в Перечень строящихся объектов АЭС; * договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ; * договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО; * договорам на модернизацию либо в соответствии с результатами КОММод; * ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО; * ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС; * договорам на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка либо в соответствии с перечнем модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка;   б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ, либо зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации;  в) в отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ) *g*:   * месторасположение генерирующего объекта (ГЕМ) *g*; * объем поставки мощности  генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, соответствующий: * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, или включенных в Перечень строящихся объектов АЭС, или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, или договору на модернизацию (указанных в результатах КОММод и в отношении которых договоры еще не заключены), или договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (указанных в перечне модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка) и дата начала фактической поставки мощности которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, еще не наступила: * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, или включенных в Перечень строящихся объектов АЭС – установленной мощности, указанной в договоре (в Перечне строящихся объектов АЭС); * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, – установленной мощности, указанной в договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию и которые функционируют после реализации мероприятий по модернизации, – установленной мощности, указанной в приложении 1 договора, с учетом заявленного участником уменьшения объема, а для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых договоры еще не заключены, – установленной мощности, указанной в результатах КОММод; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, – установленной мощности, указанной в приложении 1 договора, а для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в перечне модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, – установленной мощности, указанной в данном перечне; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО или по договору на модернизацию или договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка и для которых соблюдено каждое из следующих условий: * на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности; * за период, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и окончание которого приходится на последний день месяца *M*-2, где *М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*, значение предельного объема поставки мощности равно нулю; * в отношении хотя бы одного расчетного периода (месяца) с даты начала поставки мощности по ДПМ для данного генерирующего объекта (ГЕМ) *g* СО было установлено ненулевое значение предельного объема поставки мощности,   – 95 % установленной мощности, указанной в договоре;   * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО или договору на модернизацию или договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка и для которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности, – минимальной величины из: * объема установленной мощности, определенного СО и переданного в КО 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*) в последнем на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного до 1 января 2021 года – увеличенного на 10 % объема установленной мощности, указанного в ДПМ или в договоре купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО; для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного после 1 января 2021 года, – отобранного объема мощности, указанного в договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию – объема установленной мощности, указанного в договоре на модернизацию, с учетом заявленного участником уменьшения объема, для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, – объема установленной мощности, указанного в договоре на модернизацию; * среднего значения объема располагаемой мощности за период, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и окончание которого приходится на последний день месяца *M*-3, где *М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X,* определенного СО в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и переданного в КО не позднее чем за 40 (сорок) календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности с возможностью корректировки не позднее чем за 6 (шесть) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Если для генерирующего объекта (ГЕМ) *g* отсутствуют данные о располагаемой мощности в один или более месяцев из 12 месяцев, предшествующих месяцу, в котором формируется Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, то в качестве среднего значения объема располагаемой мощности используется установленная мощность, указанная в договоре; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС – установленной мощности, указанной в договоре; * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, указанную в соответствующем договоре при его заключении (для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, включенных в Перечень строящихся объектов АЭС, – дату, указанную в Перечне строящихся объектов АЭС; для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых договоры еще не заключены, – дату, указанную в результатах КОММод) (первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца); * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) g, определенную в соответствии с условиями соответствующего договора в связи с реализацией поставщиком мощности права на изменение первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца); * дату окончания исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, определенную в соответствии с условиями соответствующего договора (для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых договоры еще не заключены, – дату, указанную в результатах КОММод).   … |
| **5.1.1** | …Указанная информация подлежит публикации:- для подачи ценовых заявок на 2025, 2026 и 2027 годы – не позднее 9 января 2025 года; … | …Указанная информация подлежит публикации:- для подачи ценовых заявок на 2025, 2026 и 2027 годы – не позднее 28 декабря 2024 года (при условии официального опубликования постановления Правительства Российской Федерации, распространяющего механизмы рыночного ценообразования на территории, ранее относившихся к неценовым зонам, с 01.01.2025 года (далее для целей настоящего раздела – Постановление) на момент публикации данной информации, иначе – не позднее 5 (пяти) дней с даты официального опубликования Постановления). … |
| **5.1.2** | … Сроки подачи (приема) ценовых заявок на продажу мощности устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований:   * дата окончания срока подачи (приема) заявок: * для заявок на 2025, 2026, 2027 годы – не позднее 15 января 2025 года;  … | … Сроки подачи (приема) ценовых заявок на продажу мощности устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований:   * дата окончания срока подачи (приема) заявок: * для заявок на 2025, 2026, 2027 годы – не позднее 13 января 2025 года;  … |
| **5.2.2** | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности, включаются поставщики мощности, выполнившие требования, указанные в п. 5.2.1 настоящего Регламента, не позднее 2 (двух) рабочих дней до даты передачи Системному оператору указанного реестра, установленной п. 5.2.4 настоящего Регламента. | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности, включаются поставщики мощности, выполнившие требования, указанные в п. 5.2.1 настоящего Регламента, не позднее 2 (двух) календарных дней до даты передачи Системному оператору указанного реестра, установленной п. 5.2.4 настоящего Регламента. |
| **5.2.5.1** | В отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ), допущенного к подаче ценовых заявок на продажу мощности, указываются:   1. признак «Включен в Перечень модернизируемых объектов»:   - значение «да» устанавливается для всех ГЕМ, входящих в состав ГТП, включенных в Перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.12.2023 № 4013-р (далее – Перечень модернизируемых объектов);  - значение «нет» устанавливается для всех остальных ГЕМ;   1. объем поставки мощности ГЕМ, соответствующий объему установленной мощности, указанному в Перечне модернизируемых объектов; 2. дата начала исполнения обязательства по поставке мощности модернизированного генерирующего оборудования, указанная в Перечне модернизируемых объектов; 3. дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности модернизированного генерирующего оборудования, определенная на основании даты начала исполнения обязательства по поставке мощности и периода поставки мощности, равного 180 месяцам. | В отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ), допущенного к подаче ценовых заявок на продажу мощности, указываются:   1. признак «Включен в Перечень модернизируемых объектов»:   - значение «да» устанавливается для всех ГЕМ, входящих в состав ГТП, включенных в перечень модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка;  - значение «нет» устанавливается для всех остальных ГЕМ;   1. объем поставки мощности ГЕМ, соответствующий объему установленной мощности, указанному в перечне модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка; 2. дата начала исполнения обязательства по поставке мощности модернизированного генерирующего оборудования, указанная в перечне модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка; 3. дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности модернизированного генерирующего оборудования, определенная на основании даты начала исполнения обязательства по поставке мощности и периода поставки мощности, равного 180 месяцам. |
| **5.2.5.2** | В отношении каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав ГЕМ, допущенной к подаче ценовых заявок на продажу мощности, указывается:   1. величина «установленная мощность» ЕГО:   - указывается значение установленной мощности ЕГО, соответствующее регистрационной информации (по данным Реестра субъектов оптового рынка в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на дату формирования указанного Реестра);   1. признак «ЕГО, в отношении которой принято решение уполномоченного органа о согласовании вывода из эксплуатации»:   - значение «да» устанавливается для всех ЕГО, которые включены в Перечень генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации, полученных КО в соответствии с пунктом 16.4 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент формирования Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и в отношении которых дата, с которой вывод данного генерирующего оборудования согласован (дата, до которой вывод данного оборудования приостановлен), указанная в данном Перечне, наступает ранее 1 января года, на который подается ценовая заявка на продажу мощности и для которого сформирован данный Реестр;  - значение «нет» устанавливается для всех остальных ЕГО;   1. признак «Отнесение генерирующего оборудования к поставляющему мощность в вынужденном режиме»:   - значение «да» устанавливается для всех ЕГО, в отношении которых получено требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации, либо указанных в решении Правительства Российской Федерации об отнесении к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;  - значение «нет» устанавливается для всех остальных ЕГО;   1. период, на который приостановлен вывод из эксплуатации данного генерирующего оборудования в соответствии с требованием уполномоченного органа, либо период, указанный в решении Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (далее – период поставки мощности в вынужденном режиме). При этом если датой окончания указанного периода является не последний календарный день месяца, то Коммерческий оператор в данном реестре в отношении соответствующей единицы генерирующего оборудования указывает последний календарный день предыдущего месяца; 2. объем поставки мощности генерирующего оборудования в вынужденном режиме, равный указанному в требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации либо объему установленной мощности, определенному в решении Правительства Российской Федерации об отнесении к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме. Если в требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации или в решении Правительства Российской Федерации об отнесении к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, указан объем установленной мощности в отношении генерирующего объекта, состоящего из нескольких ЕГО (турбоагрегатов), то объем поставки мощности каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта, определяется путем разнесения объема установленной мощности генерирующего объекта пропорционально объему установленной мощности ЕГО (по данным Реестра субъектов оптового рынка в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). 3. Признак «Включен в Перечень модернизируемых объектов»:    * значение «да» устанавливается для всех ГЕМ, входящих с состав ГТП, включенных в Перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.04.2024 № 1068-р (далее – Перечень модернизируемых объектов);    * значение «нет» устанавливается для всех остальных ГЕМ; 4. объем поставки мощности ГЕМ, соответствующий объему установленной мощности, указанному в Перечень модернизируемых объектов; | В отношении каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав ГЕМ, допущенной к подаче ценовых заявок на продажу мощности, указывается:   1. величина «установленная мощность» ЕГО:   - указывается значение установленной мощности ЕГО, соответствующее регистрационной информации (по данным Реестра субъектов оптового рынка в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на дату формирования указанного Реестра);   1. признак «ЕГО, в отношении которой принято решение уполномоченного органа о согласовании вывода из эксплуатации»:   - значение «да» устанавливается для всех ЕГО, которые включены в Перечень генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации, полученных КО в соответствии с пунктом 16.4 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент формирования Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и в отношении которых дата, с которой вывод данного генерирующего оборудования согласован (дата, до которой вывод данного оборудования приостановлен), указанная в данном Перечне, относится к году, на который подается ценовая заявка на продажу мощности и для которого сформирован данный Реестр;  - значение «нет» устанавливается для всех остальных ЕГО;   1. дата, до которой вывод ЕГО приостановлен, или дата, с которой вывод ЕГО согласован, указанная в Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации; 2. признак «Отнесение генерирующего оборудования к поставляющему мощность в вынужденном режиме»:   - значение «да» устанавливается для всех ЕГО, в отношении которых получено требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации, либо указанных в решении Правительства Российской Федерации об отнесении к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;  - значение «нет» устанавливается для всех остальных ЕГО;   1. период, на который приостановлен вывод из эксплуатации данного генерирующего оборудования в соответствии с требованием уполномоченного органа, либо период, указанный в решении Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (далее – период поставки мощности в вынужденном режиме). При этом если датой окончания указанного периода является не последний календарный день месяца, то Коммерческий оператор в данном реестре в отношении соответствующей единицы генерирующего оборудования указывает последний календарный день предыдущего месяца; 2. объем поставки мощности генерирующего оборудования в вынужденном режиме, равный указанному в требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации либо объему установленной мощности, определенному в решении Правительства Российской Федерации об отнесении к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме. Если в требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации или в решении Правительства Российской Федерации об отнесении к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, указан объем установленной мощности в отношении генерирующего объекта, состоящего из нескольких ЕГО (турбоагрегатов), то объем поставки мощности каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта, определяется путем разнесения объема установленной мощности генерирующего объекта пропорционально объему установленной мощности ЕГО (по данным Реестра субъектов оптового рынка в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **5.4** | Системный оператор не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности в отношении генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности на 2025, 2026, 2027 годы (а также на 2028 год – в отношении генерирующих объектов, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к неценовым зонам) в соответствии с разделом 5.2 настоящего Регламента, формирует и направляет Коммерческому оператору Реестр результатов подачи ценовых заявок на продажу мощности для осуществления расчетов на оптовом рынке в отношении каждого года поставки, содержащий следующую информацию:  1. в отношении каждой ГТП генерации, переданной Коммерческим оператором в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности, в отношении каждого месяца поставки года, на который были поданы заявки:  * объем мощности генерирующих объектов, включенных в Перечень модернизируемых объектов, определяемый как сумма помесячных объемов мощности ГЕМ, входящих в данную ГТП, указанных в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности, переданном в соответствии с пунктом 5.2.4 настоящего Регламента; * объем мощности генерирующих объектов, учтенных как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, определяемый как сумма помесячных объемов мощности ГЕМ, входящих в данную ГТП, которые были указаны поставщиком в заявке. При этом помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ определяются не выше величины объема поставки мощности, указанного в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности, в месяцах периода, на который приостановлен вывод из эксплуатации данного генерирующего оборудования в соответствии с требованием уполномоченного органа, либо периода, указанного в решении Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме; * объем мощности ГТП генерации, указанный в ценовых заявках и определяемый как сумма помесячных объемов располагаемой мощности ГЕМ, входящих в данную ГТП. | Системный оператор не позднее 3 (трех) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности в отношении генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности на 2025, 2026, 2027 годы (а также на 2028 год – в отношении генерирующих объектов, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к неценовым зонам) в соответствии с разделом 5.2 настоящего Регламента, формирует и направляет Коммерческому оператору Реестр результатов подачи ценовых заявок на продажу мощности для осуществления расчетов на оптовом рынке в отношении каждого года поставки, содержащий следующую информацию в отношении каждой ГТП генерации, переданной Коммерческим оператором в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности, в отношении каждого месяца поставки года, на который были поданы заявки:  * объем мощности генерирующих объектов, включенных в перечень модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемый как сумма помесячных объемов мощности ГЕМ, входящих в данную ГТП, указанных в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности, переданном в соответствии с пунктом 5.2.4 настоящего Регламента; * объем мощности генерирующих объектов, учтенных как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, определяемый как сумма помесячных объемов располагаемой мощности ЕГО, входящих в данную ГТП, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности, указан признак «Отнесение генерирующего оборудования к поставляющему мощность в вынужденном режиме», указанных поставщиком в ценовой заявке на период поставки мощности в вынужденном режиме, указанный в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности. При этом помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ в период поставки мощности в вынужденном режиме, указанный в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности, определяются не выше величины объема поставки мощности, указанного в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности; * объем мощности ГТП генерации, указанный в ценовых заявках и определяемый как сумма помесячных объемов располагаемой мощности ГЕМ, входящих в данную ГТП, за исключением объемов, указанных в буллите 1 и 2 настоящего пункта.   При формировании настоящего реестра не учитываются объемы располагаемой мощности ЕГО, в отношении которых принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации с месяца, следующего за месяцем, указанным в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности, до которого приостановлен вывод из эксплуатации, или с месяца, указанного в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к подаче ценовых заявок на продажу мощности, с которого согласован вывод из эксплуатации. Для указанных периодов соответствующие объемы располагаемой мощности, указанные в ценовой заявке, включаются в состав объемов неотобранной мощности. |
| **Приложение 2,**  **п. 23** | Заявка должна содержать следующие данные и параметры:2.3.1. идентификационные данные юридического лица, подающего заявку, − полное и краткое наименование юридического лица;2.3.2. данные о физическом лице, подписывающем заявку от имени соответствующего субъекта оптового рынка, ― фамилия, имя, отчество и его электронную подпись (далее – ЭП);2.3.3. данные (параметры) по электростанции: 2.3.3.1. идентификатор и наименование электростанции;  2.3.3.2. установленная мощность;  2.3.3.3. располагаемая мощность;  2.3.4. данные и параметры в отношении каждой из ГЕМ, относящихся к электростанции, по которой подается заявка:  2.3.4.1. данные об идентификационном коде ГЕМ, типе ГЕМ (блочная / неблочная);  2.3.4.2. данные о включении (невключении) ГЕМ в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  2.3.4.3. помесячная установленная мощность ГЕМ;  2.3.4.4. помесячная располагаемая мощность ГЕМ;  2.3.4.5. помесячная установленная мощность ЕГО, не соответствующих требованиям КОМ;  2.3.4.6. помесячная располагаемая мощность ЕГО, не соответствующих требованиям КОМ;  2.3.4.7. основной вид топлива (энергоносителя);  2.3.4.8. резервный вид топлива (при наличии);  2.3.4.9. предлагаемая цена на мощность в месяц на период поставки, в отношении которого проводится КОМ (за исключением ценопринимающих заявок на продажу мощности, в том числе предусмотренных Правилами оптового рынка);  2.3.4.10. признак ценопринимания;  2.3.4.11. согласие на приведение ценовых параметров Заявки в соответствие требованиям Правил оптового рынка.  2.3.5. Данные и параметры в отношении каждой из ЕГО, относящихся к электростанции, по которой подается заявка:  2.3.5.1. данные об идентификационном коде ЕГО;  2.3.5.2. данные о маркировке турбины, входящей в состав ЕГО;  2.3.5.3. КИУМ ЕГО, переданный КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ;  2.3.5.4. год выпуска ЕГО и ее основных частей;  2.3.5.5. признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ;  2.3.5.6. помесячная установленная мощность ЕГО;  2.3.5.7. помесячная располагаемая мощность ЕГО;  2.3.5.8. год ввода в эксплуатацию турбины, входящей в состав ЕГО;  2.3.5.9. парковый ресурс турбины, входящей в состав ЕГО;  2.3.5.10. фактическая наработка турбины, входящей в состав ЕГО; 2.3.5.11. время пуска (включения в сеть) ЕГО из различных тепловых состояний (далее – время пуска генерирующего оборудования из различных состояний). | Заявка должна содержать следующие данные и параметры:2.3.1. идентификационные данные юридического лица, подающего заявку, − полное и краткое наименование юридического лица;2.3.2. данные о физическом лице, подписывающем заявку от имени соответствующего субъекта оптового рынка, ― фамилия, имя, отчество и его электронную подпись (далее – ЭП);2.3.3. данные (параметры) по электростанции: 2.3.3.1. идентификатор и наименование электростанции;  2.3.3.2. установленная мощность;  2.3.3.3. располагаемая мощность;  2.3.4. данные и параметры в отношении каждой из ГЕМ, относящихся к электростанции, по которой подается заявка:  2.3.4.1. данные об идентификационном коде ГЕМ, типе ГЕМ (блочная / неблочная);  2.3.4.2. данные о включении (невключении) ГЕМ в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  2.3.4.3. помесячная установленная мощность ГЕМ;  2.3.4.4. помесячная располагаемая мощность ГЕМ;  2.3.4.5. помесячная установленная мощность ЕГО, не соответствующих требованиям КОМ;  2.3.4.6. помесячная располагаемая мощность ЕГО, не соответствующих требованиям КОМ;  2.3.4.7. основной вид топлива (энергоносителя);  2.3.4.8. резервный вид топлива (при наличии);  2.3.4.9. предлагаемая цена на мощность в месяц на период поставки, в отношении которого проводится КОМ (за исключением ценопринимающих заявок на продажу мощности, в том числе предусмотренных Правилами оптового рынка);  2.3.4.10. признак ценопринимания;  2.3.4.11. согласие на приведение ценовых параметров Заявки в соответствие требованиям Правил оптового рынка.  2.3.5. Данные и параметры в отношении каждой из ЕГО, относящихся к электростанции, по которой подается заявка:  2.3.5.1. данные об идентификационном коде ЕГО;  2.3.5.2. данные о маркировке турбины, входящей в состав ЕГО;  2.3.5.3. КИУМ ЕГО, переданный КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ;  2.3.5.4. год выпуска ЕГО и ее основных частей;  2.3.5.5. признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ;  2.3.5.6. помесячная установленная мощность ЕГО;  2.3.5.7. помесячная располагаемая мощность ЕГО;  2.3.5.8. год ввода в эксплуатацию турбины, входящей в состав ЕГО;  2.3.5.9. парковый ресурс турбины, входящей в состав ЕГО;  2.3.5.10. фактическая наработка турбины, входящей в состав ЕГО;  2.3.5.11. время пуска (включения в сеть) ЕГО из различных тепловых состояний (далее – время пуска генерирующего оборудования из различных состояний). Параметры заявки, указанные в пп. 2.3.4.2, 2.3.4.9–2.3.4.11, 2.3.5.3,2.3.5.5 не указываются в ценовых заявках на продажу мощности на 2025, 2026 и 2027 годы в отношении генерирующих объектов, функционирующих на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (а также на 2028 год – в отношении генерирующих объектов, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к неценовым зонам). |
| **Приложение 2,**  **п. 2.4.3.3** | В качестве параметра «располагаемая мощность» электростанции (п. 2.3.3.3 настоящего Порядка) указывается величина располагаемой мощности электростанции, равная сумме значений располагаемой мощности ГЕМ, указанных в отношении ГЕМ, входящих в данную электростанцию.  В отношении ГЭС (ГАЭС) совокупные объемы располагаемой мощности по ГЕМ, указываемые в поданных в отношении одной ГЭС (ГАЭС) ценовых заявках на период с января по ноябрь, не могут превышать сумму объемов располагаемой мощности ГЕМ, указанных в поданных в отношении одной ГЭС (ГАЭС) ценовых заявках на декабрь, умноженную на коэффициент, рассчитанный как максимальное значение из единицы и максимального за 10 лет, предшествующих году проведения КОМ, отношения располагаемой мощности в соответствующем месяце к располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц (при нулевом значении располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц, используется объем мощности, указанный в ценовых заявках на декабрь соответствующего года). … | В качестве параметра «располагаемая мощность» электростанции (п. 2.3.3.3 настоящего Порядка) указывается величина располагаемой мощности электростанции, равная сумме значений располагаемой мощности ГЕМ, указанных в отношении ГЕМ, входящих в данную электростанцию.  В отношении ГЭС (ГАЭС) совокупные объемы располагаемой мощности по ГЕМ, указываемые в поданных в отношении одной ГЭС (ГАЭС) ценовых заявках (за исключением ценовых заявок, подаваемых в отношении ГЭС, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к неценовым зонам, на 2025–2028 годы) на период с января по ноябрь, не могут превышать сумму объемов располагаемой мощности ГЕМ, указанных в поданных в отношении одной ГЭС (ГАЭС) ценовых заявках на декабрь, умноженную на коэффициент, рассчитанный как максимальное значение из единицы и максимального за 10 лет, предшествующих году проведения КОМ, отношения располагаемой мощности в соответствующем месяце к располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц (при нулевом значении располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц, используется объем мощности, указанный в ценовых заявках на декабрь соответствующего года). … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **16.1** | …   * в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х* на соответствующий год, или генерирующий объект, включенный в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке на оптовом рынке на соответствующий год, или генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, КО дополнительно указывает: * наименование генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС; * местоположение генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС; * местоположение генерирующего объекта – субъект РФ, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами (далее – Реестр квалифицированных генерирующих объектов), и ценовую зону в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели; * признак отнесения генерирующего объекта к квалифицированным генерирующим объектам, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии; * величину установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или ДПМ, или договором АЭС/ГЭС, или договором КОМ НГО, или договором купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию); * вид генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО; * вид генерирующего объекта, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов; * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, указанную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию при его заключении (первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца); * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию в связи с реализацией поставщиком мощности (Системным оператором) права на изменение первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности (а также в связи с внесением изменений в перечень генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации в части изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца); * дату окончания исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию; * признак «отказ от ДПМ, поставка по цене КОМ», в случае если участником оптового рынка до 10 числа месяца, предшествующего расчетному периоду (календарному месяцу), подано уведомление в ЦФР об одностороннем отказе от исполнения обязательств по ДПМ и о намерении поставлять мощность по цене, определенной по результатам КОМ;   … | …   * в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х* на соответствующий год, или генерирующий объект, включенный в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке на оптовом рынке на соответствующий год, или генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, или включенной в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, КО дополнительно указывает: * наименование генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС; * местоположение генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС; * местоположение генерирующего объекта – субъект РФ, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами (далее – Реестр квалифицированных генерирующих объектов), и ценовую зону в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели; * признак отнесения генерирующего объекта к квалифицированным генерирующим объектам, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии; * величину установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или ДПМ, или договором АЭС/ГЭС, или договором КОМ НГО, или договором купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию), или договором на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (утвержденным Правительством Российской Федерации перечнем генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам); * вид генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО; * вид генерирующего объекта, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов; * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, указанную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию при его заключении (первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности), или договоре на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (утвержденном Правительством Российской Федерации перечне генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца); * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию в связи с реализацией поставщиком мощности (Системным оператором) права на изменение первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности (а также в связи с внесением изменений в перечень генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации в части изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца); * дату окончания исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию, или договоре на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (для генерирующих объектов, в отношении которых договоры еще не заключены, но указанных в утвержденном Правительством Российской Федерации перечне генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам – определенная на основании даты начала исполнения обязательств, указанной в перечне, и длительности исполнения обязательств, равной 180 месяцев); * признак «отказ от ДПМ, поставка по цене КОМ», в случае если участником оптового рынка до 10 числа месяца, предшествующего расчетному периоду (календарному месяцу), подано уведомление в ЦФР об одностороннем отказе от исполнения обязательств по ДПМ и о намерении поставлять мощность по цене, определенной по результатам КОМ;   … |
| **16.2** | …  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ НГО, дата начала поставки которых приходится не на первое число расчетного периода, СО в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяет равным нулю объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, в отношении данного расчетного периода.  По ГТП генерации, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам о предоставлении мощности или договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, Коммерческий оператор учитывает равными нулю объемы, указанные в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ или учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме.  СО повторно передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ:   1. не позднее чем за 1 (один) рабочий день до начала очередного расчетного периода (календарного месяца) – в случае получения СО от КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, учитывающего изменение информации о квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, позднее срока, указанного в абзаце 1 пункта 16.1 настоящего Регламента, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца). Если указанный реестр был получен СО от КО позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца), СО оставляет такой реестр без рассмотрения; 2. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня подачи поставщиком ценовой заявки на продажу мощности в соответствии с п. 9 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетных периодов, для которых были актуализированы объемы обязательств по поставке мощности. При этом в отношении февраля 2021 года передача актуализированного реестра не влечет повторный расчет авансовых обязательств/требований; 3. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня получения от КО скорректированного в соответствии с подпунктами 4 и 5 пункта 16.1.2 настоящего Регламента актуализированного Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка.   … | …  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ НГО, дата начала поставки которых приходится не на первое число расчетного периода, СО в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяет равным нулю объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, в отношении данного расчетного периода.  Указанное в настоящем пункте требование о непревышении объемов располагаемой мощности, указанных в ценовой заявке на период с января по ноябрь, над объемом располагаемой мощности, указанным в ценовой заявке на декабрь, не применяется при формировании Реестра обязательств в отношении месяцев, приходящихся на 2025, 2026 и 2027 годы, в отношении генерирующих объектов, функционирующих на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (а также на 2028 год – в отношении генерирующих объектов, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к неценовым зонам).  По ГТП генерации, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам о предоставлении мощности или договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, Коммерческий оператор учитывает равными нулю объемы, указанные в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ или учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме.  СО повторно передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ:   1. не позднее чем за 1 (один) рабочий день до начала очередного расчетного периода (календарного месяца) – в случае получения СО от КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, учитывающего изменение информации о квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, позднее срока, указанного в абзаце 1 пункта 16.1 настоящего Регламента, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца). Если указанный реестр был получен СО от КО позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца), СО оставляет такой реестр без рассмотрения; 2. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня подачи поставщиком ценовой заявки на продажу мощности в соответствии с п. 9 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетных периодов, для которых были актуализированы объемы обязательств по поставке мощности. При этом в отношении февраля 2021 года передача актуализированного реестра не влечет повторный расчет авансовых обязательств/требований; 3. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня получения от КО скорректированного в соответствии с подпунктами 4 и 5 пункта 16.1.2 настоящего Регламента актуализированного Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; 4. не позднее 16 января 2025 года.   … |