**I.1. Изменения, связанные с проведением конкурентного отбора мощности**

**Приложение № 1.1.1**

**Инициатор**: АО «СО ЕЭС».

**Обоснование:** предлагается внести в Регламент проведения конкурентного отбора мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) изменения, приводящие их в соответствие с положениями проекта постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (<https://regulation.gov.ru/Regulation/Npa/PublicView?npaID=147278>), в части процедур проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности (КОМ), а также внести изменения технического характера.

**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** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **1.3** | Для целей настоящего Регламента используются понятия и термины, соответствующие определениям, установленным законодательством Российской Федерации, Правилами оптового рынка, а также *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее ― Договор о присоединении) и регламентами оптового рынка.Для целей настоящего Регламента используются следующие обозначения, если иное не установлено в тексте Регламента:год *X* – год, на который проводится КОМ;год *Z =* (*X*-3) – год, наступивший за три года до года, на который проводится соответствующий КОМ на год *X*;год *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*; месяц *M* – месяц проведения КОМ.  | Для целей настоящего Регламента используются понятия и термины, соответствующие определениям, установленным законодательством Российской Федерации, Правилами оптового рынка, а также *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее ― Договор о присоединении) и регламентами оптового рынка.Для целей настоящего Регламента используются следующие обозначения, если иное не установлено в тексте Регламента:год *X* – год, на который проводится КОМ;год *Z =* (*X*-3) – год, наступивший за три года до года, на который проводится соответствующий КОМ на год *X*;год *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*; месяц *M* – месяц проведения КОМ;зимний период – период, состоящий из трех последовательных полных месяцев с декабря по февраль. |
| **2.1.2** | Публикации подлежит следующая информация: а) период представления ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи (приема) ценовых заявок); б) требования к содержанию ценовых заявок;  в) описание способов и порядка подачи ценовых заявок; г) максимально допустимые объемы поставки мощности между ценовыми зонами; д) прогноз максимального часового потребления на год, на который проводится КОМ, для каждой ценовой зоны; е) величины плановых коэффициентов резервирования для каждой ценовой зоны; ж) параметры, определяющие спрос на мощность в каждой ценовой зоне; з) объем мощности, учитываемый при проведении КОМ как подлежащий обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ;и) объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы; к) требования к техническим параметрам генерирующего оборудования. Указанная информация подлежит публикации не позднее 25 календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок и подлежит повторному опубликованию в случае официального опубликования к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для формирования информации по подп. «ж» и «з» настоящего пункта, включая нормативные правовые акты, устанавливающие:– перечень генерирующих объектов, относимых к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в году, на который проводится КОМ, утвержденный Правительством РФ;– перечень модернизированных генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в году, на который проводится КОМ;– величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России.В случае если после публикации СО вышеуказанной информации официально опубликованы и вступили в силу изменения в Правила оптового рынка, предусматривающие перенос сроков проведения КОМ на более поздний срок, указанная информация подлежит повторной публикации СО не позднее чем за 25 календарных дней до новой даты окончания срока подачи ценовых заявок.В случае официального опубликования изменений в Правила оптового рынка, иных актов Правительства Российской Федерации по вопросам проведения КОМ, а также приказов Минэнерго России и иных нормативных правовых актов, содержащих сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения КОМ в соответствии с настоящим пунктом Регламента, указанная информация подлежит публикации СО в трехдневный срок с даты официального опубликования таких нормативных правовых актов. | Публикации подлежит следующая информация:а) период представления ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи (приема) ценовых заявок);б) требования к содержанию ценовых заявок; в) описание способов и порядка подачи ценовых заявок;г) максимально допустимые объемы поставки мощности между ценовыми зонами;д) прогноз максимального часового потребления на год, на который проводится КОМ, для каждой ценовой зоны;е) объем спроса на мощность на год, на который проводится КОМ, для каждой ценовой зоны;ж) параметры, определяющие спрос на мощность, на год, на который проводится КОМ, для каждой ценовой зоны;з) объем мощности, учитываемый при проведении КОМ как подлежащий обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ;и) требования к техническим параметрам генерирующего оборудования;к) ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на год, на который проводится КОМ, для каждой ценовой зоны.Указанная информация подлежит публикации не позднее 10 календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок. Информация по подп. «ж» и «з» настоящего пункта подлежит повторному опубликованию в случае изменения ранее опубликованных значений на основании официально опубликованных к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, устанавливающих:– перечень генерирующих объектов, относимых к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в году, на который проводится КОМ, утвержденный Правительством РФ;– перечень модернизированных генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в году, на который проводится КОМ.В случае если после публикации СО вышеуказанной информации официально опубликованы и вступили в силу изменения в Правила оптового рынка, предусматривающие перенос сроков проведения КОМ на более поздний срок, указанная информация подлежит повторной публикации СО не позднее чем за 10 календарных дней до новой даты окончания срока подачи ценовых заявок.В случае официального опубликования изменений в Правила оптового рынка, иных актов Правительства Российской Федерации по вопросам проведения КОМ, а также приказов Минэнерго России и иных нормативных правовых актов, содержащих сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения КОМ в соответствии с настоящим пунктом Регламента, указанная информация подлежит публикации СО в трехдневный срок с даты официального опубликования таких нормативных правовых актов. |
| **2.1.3.1** | …Подача (прием) ценовых заявок в КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. | …Подача (прием) ценовых заявок в КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности. |
| **2.1.3.3** | Прогноз максимального часового потребления на год, на который проводится КОМ, и величины плановых коэффициентов резервирования определяются в соответствии с порядком определения указанных величин, утвержденным Минэнерго России.При этом для целей определения прогноза часового потребления на год, на который проводится КОМ, и величин плановых коэффициентов резервирования, годом проведения КОМ (годом, в котором проводится КОМ) считается год Z. | Прогноз максимального часового потребления на год, на который проводится КОМ, и объем спроса на мощность на год, на который проводится КОМ, определяются в соответствии с порядком определения указанных величин, утвержденным Минэнерго России. |
| **2.1.3.4** | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.Параметры точек спроса:* объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России;
* объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке;
* цены в первой и второй точках спроса для каждой ценовой зоны определяются Коммерческим оператором в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента.

При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с установленным порядком учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности за период с декабря года *Z*-1 по февраль года *Z*, 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.… | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.Параметры точек спроса:* объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России;
* объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке;
* цена в первой точке спроса для каждой ценовой зоны определяется Коммерческим оператором в соответствии с п. 2.1.3.8 настоящего Регламента, цена во второй точке спроса определяется Системным оператором в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента.

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.… |
| **2.1.3.5** | Объем мощности, учитываемый при проведении КОМ как подлежащий обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ, определяется как сумма следующих составляющих:1. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности (далее ― ДПМ);
2. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС (далее ― договоры для новых АЭС/ГЭС), а также генерирующих объектов, включенных в утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, перечень строящихся объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», в отношении которых подлежат заключению договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года (далее – Перечень строящихся объектов АЭС);
3. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, строящихся (построенных) в целях формирования технологического резерва мощностей по производству электрической энергии (далее ― перспективный технологический резерв мощности (ПТРМ));
4. для корректировочных КОМ – объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных на этот год по результатам всех предыдущих КОМ, в том числе корректировочных;
5. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
6. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов;
7. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО), либо генерирующего объекта, поставка мощности которого будет осуществляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р;
8. объема мощности, подлежащей оплате по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к объектам гидрогенерации или функционирующих на основе использования отходов производства потребления (ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО);
9. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, входящих в состав ГТП, в отношении которых заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию), а также с использованием генерирующих объектов, входящих в состав ГТП, перечисленных в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, с началом поставки мощности с 1 января по 31 декабря года *X* (*X* *–* год, на который проводится КОМ) (далее – результаты КОММод), и в отношении которых будет осуществляться поставка мощности по договорам на модернизацию, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации.

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 45 календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ на соответствующий год.Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, содержит следующую информацию, определенную в соответствии с ДПМ, договорами купли-продажи для 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, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, договорами на модернизацию, а также результатами КОММод: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;
* ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО;
* договорам на модернизацию либо в соответствии с результатами КОММод;

б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ, а такжезарегистрированных 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, и дата начала фактической поставки мощности которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, еще не наступила, – установленной мощности, указанной в договоре (в Перечне строящихся объектов АЭС);
* для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС 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*-3, 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 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;
* увеличенного на 10 % объема установленной мощности, указанного в ДПМ или в договоре купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС;
* 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 50 (пятьдесят) 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*, отобранных по результатам КОМ НГО, – отобранному объему мощности;
* для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договорам 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 ВИЭ ГЭС/ТБО, – установленной мощности, указанной в договоре;
* технические характеристики (в случае, если технические и иные характеристики установлены в нормативном правовом акте Правительства Российской Федерации, или решением Наблюдательного совета Совета рынка или в заключенных договорах поставки мощности в рамках соответствующего способа торговли мощностью на оптовом рынке):
* нижний предел регулировочного диапазона;
* верхний предел регулировочного диапазона;
* вид используемого основного топлива или энергоносителя;
* вид резервного топлива (при его наличии);
* 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).

В случае если в состав ГТП генерации входит более одной ГЕМ, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ *g* Коммерческий оператор указывает часть объема, определенного в настоящем пункте Регламента для соответствующего способа продажи мощности, полученную путем разнесения указанного объема пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к таким ГЕМ согласно Акту регистрации ГЕМ, в представленной поставщиком мощности форме 12, предусмотренной *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*), имеющейся в распоряжении Коммерческого оператора на момент формирования реестра.В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа участника оптового рынка от поставки мощности по ДПМ с даты, наступающей ранее 1 января года *X* (*X* *–* год, на который проводится КОМ). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), входящие в состав ГТП, в отношении которых не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в договор на модернизацию в части изменения периода поставки мощности по указанному договору и новая дата окончания поставки мощности по указанному договору наступает в году, предшествующему году *X* (*X* *–* год, на который проводится КОМ). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, может быть скорректирован Коммерческим оператором и передан Системному оператору не позднее 5 (пяти) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, в том числе и в случае получения Коммерческим оператором от ЦФР не позднее указанного срока уведомлений о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующих объектов, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ, или уведомлений в части отказа участника оптового рынка от поставки мощности по ДПМ. В случае если уведомления о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности или отказа участника оптового рынка от поставки мощности по ДПМ предоставляются ЦФР Коммерческому оператору позднее 7 (семи) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, Коммерческий оператор не корректирует Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке.В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты, исключенные из перечня генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 года № 1334-р, и в отношении которых соблюдено хотя бы одно из следующих условий:* в отношении указанного генерирующего объекта отсутствует зарегистрированная на оптовом рынке ГТП генерации;
* участником оптового рынка заявлено о намерении не осуществлять поставку мощности на оптовый рынок с использованием указанного генерирующего объекта, что должно быть выражено путем подачи в Коммерческий оператор соответствующего заявления.

Если указанные обстоятельства наступили после направления Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, то не позднее даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности Коммерческий оператор направляет Системному оператору скорректированный Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке.Системный оператор публикует повторно информацию, предусмотренную пунктом 2.1.2 настоящего Регламента, в части объемов, учитываемых при проведении КОМ как объемы мощности, подлежащей обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ, не позднее 1 рабочего дня после получения скорректированного Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке. | Объем мощности, учитываемый при проведении КОМ как подлежащий обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ, определяется как сумма следующих составляющих:1. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности (далее ― ДПМ);
2. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС (далее ― договоры для новых АЭС/ГЭС), а также генерирующих объектов, включенных в утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, перечень строящихся объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», в отношении которых подлежат заключению договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года (далее – Перечень строящихся объектов АЭС);
3. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, строящихся (построенных) в целях формирования технологического резерва мощностей по производству электрической энергии (далее ― перспективный технологический резерв мощности (ПТРМ));
4. для корректировочных КОМ – объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных на этот год по результатам всех предыдущих КОМ, в том числе корректировочных;
5. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
6. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов;
7. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры купли-продажи мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО), либо генерирующего объекта, поставка мощности которого будет осуществляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р;
8. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, входящих в состав ГТП, в отношении которых заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию), а также с использованием генерирующих объектов, входящих в состав ГТП, перечисленных в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, с началом поставки мощности с 1 января по 31 декабря года *X* (*X* *–* год, на который проводится КОМ) (далее – результаты КОММод), и в отношении которых будет осуществляться поставка мощности по договорам на модернизацию, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации;
9. объема мощности, подлежащей оплате по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к объектам гидрогенерации или функционирующих на основе использования отходов производства потребления (ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО);
10. 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 20 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 результатами 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, либозарегистрированных 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 30 (тридцать) 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).

В случае если в состав ГТП генерации входит более одной ГЕМ, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ *g* Коммерческий оператор указывает часть объема, определенного в настоящем пункте Регламента для соответствующего способа продажи мощности, полученную путем разнесения указанного объема пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к таким ГЕМ согласно Акту регистрации ГЕМ, в представленной поставщиком мощности форме 12, предусмотренной *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*), имеющейся в распоряжении Коммерческого оператора на момент формирования реестра.В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление:- об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа участника оптового рынка от поставки мощности по ДПМ с даты, наступающей ранее 1 января года *X* (*X* *–* год, на который проводится КОМ);- об одностороннем внесении изменений в договор на модернизацию в части изменения периода поставки мощности по указанному договору и новая дата окончания поставки мощности по указанному договору наступает в году, предшествующему году *X* (*X* *–* год, на который проводится КОМ). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, может быть скорректирован Коммерческим оператором и передан Системному оператору не позднее 5 (пяти) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, в том числе и в случае получения Коммерческим оператором от ЦФР не позднее указанного срока уведомлений о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующих объектов, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ, или уведомлений в части отказа участника оптового рынка от поставки мощности по ДПМ. В случае если уведомления о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности или отказа участника оптового рынка от поставки мощности по ДПМ предоставляются ЦФР Коммерческому оператору позднее 7 (семи) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, Коммерческий оператор не корректирует Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке.Если указанные обстоятельства наступили после направления Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, то не позднее даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности Коммерческий оператор направляет Системному оператору скорректированный Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке.Системный оператор публикует повторно информацию, предусмотренную пунктом 2.1.2 настоящего Регламента, в части объемов, учитываемых при проведении КОМ как объемы мощности, подлежащей обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ, не позднее 1 рабочего дня после получения скорректированного Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке. |
| **2.1.3.5.1** | **Добавить пункт** | В отношении генерирующих объектов ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС в объем предложения при проведении КОМ подлежат включению объемы мощности таких объектов, определяемые для каждой ценовой зоны отдельно для СЭС и ВЭС по следующей формуле:;;где , – суммарный объем мощности, подлежащий оплате по ДПМ СЭС и ДПМ ВЭС соответственно в декабре года, на который проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности, определенный как сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по ДПМ СЭС и ДПМ ВЭС, указанных в Реестре мощности, подлежащей обязательной покупке, переданном КО в СО в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента;, – коэффициент минимальной обеспеченной выработки генерирующих объектов ДПМ ВИЭ СЭС и ДПМ ВИЭ ВЭС соответственно, определяемый для каждой ценовой зоны отдельно для СЭС и ВЭС по следующей формуле:;,где Н1, Н2 – часы утреннего и вечернего максимального потребления ценовой зоны, определяемые на основании среднесуточного профиля потребления ценовой зоны, сформированного за каждые сутки зимнего периода, предшествующего дате публикации информации для КОМ, указанной в п. 2.1.2 настоящего Регламента;, , – значения суммарных часовых объемов выработки электрической энергии генерирующих объектов ДПМ ВИЭ СЭС и ДПМ ВИЭ ВЭС соответственно, определенные на основании отранжированного по убыванию значений ряда данных о суммарных часовых объемах выработки электрической энергии указанных объектов в часы утреннего и вечернего максимального потребления ценовой зоны H1 и H2 соответственно за каждые сутки зимнего периода, предшествующего дате публикации информации для КОМ, указанной в п. 2.1.2 настоящего Регламента, для нормативного значения, соответствующего одному событию в рабочие дни зимнего периода за 10 лет и определенного в соответствии с порядком определения спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне, утвержденным Минэнерго России;, – суммарная среднемесячная установленная мощность генерирующих объектов ДПМ СЭС и ДПМ ВЭС соответственно, в зимний период, предшествующий дате публикации информации для проведения КОМ, определенная на основании значений установленной мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по ДПМ СЭС и ДПМ ВЭС, зарегистрированных в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **2.1.3.6** | Максимально допустимый объем поставки мощности (в МВт) между ценовыми зонами оптового рынка (из ценовой зоны  в ценовую зону )  рассчитывается СО как разница между величиной , характеризующей ограничения максимально допустимых перетоков (МДП) передающей сети между ценовыми зонами  и , и величиной , характеризующей отклонение фактических величин сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана от плановых..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*,где *X* – год, на который проводится КОМ, согласно актуализированной расчетной модели, представленной СО в КО для проведения конкурентного отбора на сутки вперед в указанный период:,где *T* – количество часов рабочих дней определенного выше периода *Pr*;*L* – количество сечений *l*, входящих с множество сечений *S*; – множество часов, соответствующих определенному выше периоду *Pr*;*l* – сечение, принадлежащее множеству сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и .Величина  рассчитывается КО и передается в СО в соответствии с п. 2.1.3.8 настоящего Регламента. | Максимально допустимый объем поставки мощности (в МВт) между ценовыми зонами оптового рынка (из ценовой зоны  в ценовую зону )  рассчитывается СО как разница между величиной , характеризующей ограничения максимально допустимых перетоков (МДП) передающей сети между ценовыми зонами  и , и величиной , характеризующей отклонение фактических величин сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана от плановых..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)*,где *X* – год, на который проводится КОМ, согласно актуализированной расчетной модели, представленной СО в КО для проведения конкурентного отбора на сутки вперед в указанный период:,где *T* – количество часов рабочих дней определенного выше периода *Pr*;*L* – количество сечений *l*, входящих с множество сечений *S*; – множество часов, соответствующих определенному выше периоду *Pr*;*l* – сечение, принадлежащее множеству сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и .Величина  рассчитывается КО и передается в СО в соответствии с п. 2.1.3.8 настоящего Регламента. |
| **2.1.3.7** | Объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, определяется СО на основании данных, полученных от КО, о максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии (экспорта) в зарубежные энергосистемы в предшествующие периоды.КО не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности рассчитывает и направляет СО информацию о выраженном в МВт\*ч среднем арифметическом, а также максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии в зарубежные энергосистемы, определенном в соответствии с [*Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности*](http://www.np-sr.ru/regulation/joining/reglaments/index.htm?ssFolderId=57) (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за период, включающий:* январь-февраль года *Y-1* (для КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год поставки, – январь-февраль 2020 года);
* декабрь года *Y-2* (для КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год поставки, – декабрь 2019 года).
 | **Удалить пункт** |
| **2.1.3.8** | 2.1.3.8. КО не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности рассчитывает и направляет СО информацию о величине отклонения фактических величин сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана от плановых (). рассчитывается как среднее из 7 % максимальных по модулю величин отклонений за все рассматриваемые часы рабочих дней за период *Pr*, определенный в соответствии с п. 2.1.3.6 настоящего Регламента:,где  – 7 % от общего количества часов рабочих дней за период *Pr*, определенный в соответствии с п. 2.1.3.6 настоящего Регламента, округленное в большую сторону; – упорядоченные в порядке убывания значения , равные абсолютным значениям разности величины фактического  и планового  сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана в час *t* суток, относящихся к рабочим дням за период *Pr*, определенный в соответствии с п. 2.1.3.6 настоящего Регламента:.Для формирования величин  и  сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана определяется по сечению экспорта-импорта «Россия – Северный Казахстан + Актюбинск» (код сечения: WIMESKAK).Плановой величиной сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана () является величина, учтенная при проведении конкурентного отбора на сутки вперед в указанный выше период согласно актуализированной расчетной модели, представленной СО в КО. | 2.1.3.7. КО не позднее 45 (сорока пяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности (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) рассчитывает и направляет СО информацию о величине отклонения фактических величин сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана от плановых (). рассчитывается как среднее из 7 % максимальных по модулю величин отклонений за все рассматриваемые часы рабочих дней за период *Pr*, определенный в соответствии с п. 2.1.3.6 настоящего Регламента:,где  – 7 % от общего количества часов рабочих дней за период *Pr*, определенный в соответствии с п. 2.1.3.6 настоящего Регламента, округленное в большую сторону; – упорядоченные в порядке убывания значения , равные абсолютным значениям разности величины фактического  и планового  сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана в час *t* суток, относящихся к рабочим дням за период *Pr*, определенный в соответствии с п. 2.1.3.6 настоящего Регламента:.Для формирования величин  и  сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана определяется по сечению экспорта-импорта «Россия – Северный Казахстан + Актюбинск» (код сечения: WIMESKAK).Плановой величиной сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана () является величина, учтенная при проведении конкурентного отбора на сутки вперед в указанный выше период согласно актуализированной расчетной модели, представленной СО в КО. |
| **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*) 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*, 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*). |
| **3.2.1** | **Формирование Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ**Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 45 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), включенные в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, сформированный в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента, за исключением генерирующих объектов (ГЕМ), дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности которых, указанная в подпункте «в» пункта 2.1.3.5 настоящего Регламента, наступает не позднее 30 ноября года, на который проводится КОМ и для которого сформирован Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ. | **Формирование Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ**Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 30 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности (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).В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), включенные:- в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, сформированный в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента, за исключением генерирующих объектов (ГЕМ), дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности которых, указанная в подпункте «в» пункта 2.1.3.5 настоящего Регламента, наступает не позднее 30 ноября года, на который проводится КОМ;- в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, сформированный в соответствии с п. 3.3 настоящего Регламента. |
| **3.2.3.1** | В отношении каждой генерирующей единицы мощности (ГЕМ), допущенной к участию в КОМ, указываются следующие признаки:а) Признак «только ценопринимающие заявки (обязательное ценопринимание на весь объем мощности в заявке)»: * + значение «да» устанавливается для следующих ГЕМ:
		- для всех ГЕМ, зарегистрированных за поставщиком мощности, который не воспользовался правом заключения ДПМ (устанавливается для поставщиков мощности, которые не подписали агентские договоры и ДПМ в отношении хотя бы одного из генерирующих объектов, по которым им предоставлено право заключения ДПМ);
		- для всех ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов ГЭС, расположенных во 2 ценовой зоне;
		- для ГЕМ, зарегистрированных за поставщиком мощности, который в соответствии с Правилами оптового рынка и Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 17.12.2013 № 1164, не направил в ФАС России перед проведением КОМ ходатайство об определении условий участия в конкурентном отборе мощности;
		- для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, для которых ФАС России установила в качестве условия участия в КОМ обязательное ценопринимание;
		- для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, которые подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя в соответствии с перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. N 2699-р, на КОМ, проводимый на год, до начала которого не истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, определенной в указанном перечне;
		- для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, или входящего в состав условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которых период реализации мероприятий по модернизации включает декабрь года, на который проводится КОМ;
	+ значение «нет» устанавливается для всех остальных ГЕМ.

… | В отношении каждой генерирующей единицы мощности (ГЕМ), допущенной к участию в КОМ, указываются следующие признаки:а) Признак «только ценопринимающие заявки (обязательное ценопринимание на весь объем мощности в заявке)»: * + значение «да» устанавливается для следующих ГЕМ:
		- для всех ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов ГЭС;
		- для ГЕМ, зарегистрированных за поставщиком мощности, который в соответствии с Правилами оптового рынка и Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 17.12.2013 № 1164, не направил в ФАС России перед проведением КОМ ходатайство об определении условий участия в конкурентном отборе мощности;
		- для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, для которых ФАС России установила в качестве условия участия в КОМ обязательное ценопринимание;
		- для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, которые подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя в соответствии с перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. N 2699-р, на КОМ, проводимый на год, до начала которого не истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, определенной в указанном перечне;
		- для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, или входящего в состав условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которых период реализации мероприятий по модернизации включает декабрь года, на который проводится КОМ;
	+ значение «нет» устанавливается для всех остальных ГЕМ.

… |
| **3.3.1.1** | Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 30 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. | Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 30 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности (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). |
| **3.4.1** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) ЕГО g определяется равной величине КИУМ, рассчитанной в соответствии с пунктом 3.4.2 настоящего Регламента, а в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года Z-4 по 31 декабря года Z-4 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется в соответствии с пунктом 3.4.3 настоящего Регламента. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) ЕГО g определяется равной величине КИУМ, рассчитанной в соответствии с пунктом 3.4.2 настоящего Регламента, а в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года Z-1 по 31 декабря года Z-1 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется в соответствии с пунктом 3.4.3 настоящего Регламента. |
| **3.4.2** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) определяется Коммерческим оператором на основании данных коммерческого учета, за период с 00:00 1 января года *Z*-4 по 23:00 31 декабря года *Z*-4 по формуле:… – множество часов за период *T*, в каждом из которых выполнено любое из следующих условий:А.1) в отношении ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *g*, действует Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности класса А и (или) класса *N* и данные в час *h*, переданные участником оптового рынка в адрес КО в макете 80020 со статусом «коммерческая информация»;А.2) для часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p*;*T* – период c 01.01.*Z*-4 по 31.12.*Z*-4, за исключением: - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке; - часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;где – величина произведенной электрической энергии, полученная по результатам измерений по точке измерений на генерирующем оборудовании (ЕГО) *g* в час *h* и переданная КО в формате 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*));… | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) определяется Коммерческим оператором на основании данных коммерческого учета, за период с 00:00 1 января года *Z*-1 по 23:00 31 декабря года *Z*-1 по формуле:… – множество часов за период *T*, в каждом из которых в отношении ГТП генерации p, в составе которой зарегистрирована ЕГО g, действует Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности класса А и (или) класса *N* и данные в час *h*, переданные участником оптового рынка в адрес КО в макете 80020 со статусом «коммерческая информация»;*T* – период c 01.01.*Z*-1 по 31.12.*Z*-1, за исключением часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;где – величина произведенной электрической энергии, полученная по результатам измерений по точке измерений на ЕГО *g* в час *h* и переданная КО в формате 80020 с ЭП в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*));… |
| **3.4.3** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года *Z*-4 по 31 декабря года *Z*-4 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.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*) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года *Z*-1 по 31 декабря года *Z*-1 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.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. |
| **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 45 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:… | 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:… |
| **4.1.4** | В отношении генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию, поставщик мощности в сроки, установленные Системным оператором, но не позднее чем за 25 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок в отношении каждой ГЕМ и ЕГО представляет Системному оператору для целей предварительного согласования технические характеристики, указанные в форме ценовой заявки на продажу мощности генерирующего оборудования.Информация о сроках начала и окончания представления (приема) технических характеристик публикуется Системным оператором на сайте КОМ СО. | В отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ), включенного в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ либо Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставщик мощности в сроки, установленные Системным оператором, но не позднее чем за 20 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок в отношении каждой ГЕМ и ЕГО представляет Системному оператору для целей предварительного согласования технические характеристики, указанные в форме ценовой заявки на продажу мощности генерирующего оборудования.Информация о сроках начала и окончания представления (приема) технических характеристик публикуется Системным оператором на сайте КОМ СО. |
| **4.2.1.2** | Приведение заявок в соответствие требованиям Правил оптового рынка.Цена мощности в заявках поставщиков, включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также цена мощности в ценопринимающих заявках устанавливается равной 1 руб./МВт. Ценовые заявки, в которых какое-либо из указанных значений цены не соответствует требуемым признакам, и при этом в ценовой заявке отражено согласие поставщика на приведение поданной им заявки в соответствие с требованиями Правил оптового рынка (в случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка по предложению ФАС России решения об отмене результатов КОМ в ценовой зоне ― с учетом Заявления о согласии (порядке учета признака согласия) на приведение ценовых параметров заявки в соответствие с Правилами оптового рынка, направленного Коммерческому оператору и Системному оператору в установленные сроки по форме приложения 1а к Порядку подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту)) подлежит модификации Системным оператором в следующем порядке:а) если в отношении ГЕМ с признаком «только ценопринимающие заявки» поставщиком подана не ценопринимающая заявка, то цена модифицируется следующим образом: значение цены устанавливается равной 1 руб./МВт;б) если в отношении ГЕМ с признаком «цена в заявке не выше цены, установленной ФАС России для поставщика» поставщиком подана заявка, значение цены в которой превышает указанную цену, то цена модифицируется следующим образом: значение цены устанавливается равным значению, указанному в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ;в) если в отношении ГЕМ поставщиком, в отношении которого ФАС России выявила признаки манипулирования ценами, подана заявка, значение цены в которой превышает значение цены на мощность во второй точке спроса, в случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка по предложению ФАС России решения об отмене результатов КОМ в соответствующей ценовой зоне значение цены на мощность устанавливается равным цене на мощность во второй точке спроса.Ценовые заявки по ГЭС, в отношении которых не выполнено требование п. 2.4.3.2 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) об указании в ценовой заявке ГЭС располагаемой мощности на декабрь не ниже среднего арифметического значения располагаемой мощности, учтенной на декабрь в отношении соответствующей ГЭС в предшествующих КОМ, подлежат модификации Системным оператором в следующем порядке.Значения располагаемой мощности ГЕМ ГЭС, в отношении которых поданы ценовые заявки, учитываемые в качестве заявленного участником оптового рынка объема мощности для целей формирования результатов КОМ (), заменяются значениями, соответствующими среднему арифметическому значению из величин располагаемой мощности в декабре, учтенных в отношении соответствующей ГЕМ ГЭС в КОМ, проведенных ранее на предшествующие 5 лет, и в которых в декабре состав генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) этой ГЭС, в отношении которого подавались ценовые заявки на соответствующий год (указывались ненулевые объемы), соответствовал:* составу генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) такой электростанции в году, на который проводится КОМ, и
* фактическому составу аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС в декабре года *Z*-1.

Округление производится с точностью до 3 (трех) знаков после запятой. | Приведение заявок в соответствие требованиям Правил оптового рынка.Цена мощности в заявках поставщиков, включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также цена мощности в ценопринимающих заявках устанавливается равной 1 руб./МВт. Ценовые заявки, в которых какое-либо из указанных значений цены не соответствует требуемым признакам, и при этом в ценовой заявке отражено согласие поставщика на приведение поданной им заявки в соответствие с требованиями Правил оптового рынка (в случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка по предложению ФАС России решения об отмене результатов КОМ в ценовой зоне ― с учетом Заявления о согласии (порядке учета признака согласия) на приведение ценовых параметров заявки в соответствие с Правилами оптового рынка, направленного Коммерческому оператору и Системному оператору в установленные сроки по форме приложения 1а к Порядку подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту)) подлежит модификации Системным оператором в следующем порядке:а) если в отношении ГЕМ с признаком «только ценопринимающие заявки» поставщиком подана не ценопринимающая заявка, то цена модифицируется следующим образом: значение цены устанавливается равной 1 руб./МВт;б) если в отношении ГЕМ с признаком «цена в заявке не выше цены, установленной ФАС России для поставщика» поставщиком подана заявка, значение цены в которой превышает указанную цену, то цена модифицируется следующим образом: значение цены устанавливается равным значению, указанному в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ;в) если в отношении ГЕМ поставщиком, в отношении которого ФАС России выявила признаки манипулирования ценами, подана заявка, значение цены в которой превышает значение цены на мощность во второй точке спроса, в случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка по предложению ФАС России решения об отмене результатов КОМ в соответствующей ценовой зоне значение цены на мощность устанавливается равным цене на мощность во второй точке спроса. |
| **4.2.1.3** | **Добавить пункт** | Объемы мощности гидроэлектростанций, функционирующих в рамках каждой ценовой зоны, включаются в объем предложения в сумме следующих объемов:- суммарной располагаемой мощности ГЕМ ГЭС, указанной в ценовой заявке на декабрь года, на который проводится КОМ, в отношении ГЕМ, функционирующих в соответствующей ценовой зоне и включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ;- суммарном объеме мощности ГЕМ, указанном в Реестре мощности, подлежащей обязательной покупке, для ГЕМ, функционирующих в соответствующей ценовой зоне и включенных в указанный реестр,но не выше максимально доступного значения объема мощности ГЭС, определяемого для каждой ценовой зоны по следующей формуле:,где z – номер ценовой зоны, определяемый для первой ценовой зоны равным 1, для второй ценовой зоны – равным 2; – объем спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне в первой точке спроса, опубликованный в соответствии с подп. «д» п. 2.1.2 настоящего Регламента; – суммарный объем располагаемой мощности ГЕМ ГАЭС (за исключением ГАЭС, работающих по водотоку), расположенных в соответствующей ценовой зоне, указанный в ценовых заявках, поданных для участия в КОМ в отношении данных генерирующих объектов; – объем мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ СЭС, определенный для соответствующей ценовой зоны в соответствии с п. 2.1.3.5.1 настоящего Регламента; – объем мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ ВЭС, определенный для соответствующей ценовой зоны в соответствии с п.2.1.3.5.1 настоящего Регламента; – минимально достаточный совокупный объем располагаемой мощности ТЭС и АЭС, требуемый для покрытия спроса на мощность в ценовой зоне, определяемый для каждой ценовой зоны по следующей формуле:,где – число часов в зимние месяцы, равное 2160;коэффициент неготовности ТЭС и АЭС, рассчитанный для каждой ценовой зоны по следующей формуле: ,где – суммарный объем неплановых снижений мощности генерирующего оборудования ТЭС и АЭС, имеющих обязательства по поставке мощности в соответствующем месяце зимнего периода и расположенных в соответствующей ценовой зоне, определенный как сумма снижений мощности, рассчитанных в соответствии с *Регламентом определения фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также объем плановых снижений мощности генерирующего оборудования АЭС, имеющих обязательства по поставке мощности в соответствующем месяце зимнего периода и расположенных в соответствующей ценовой зоне, определенный в соответствии с *Регламентом определения фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за один месяц десяти зимних периодов, предшествующих дате публикации информации для проведения КОМ, указанной в п. 2.1.2 настоящего Регламента, в котором определен наибольший объем таких снижений; – суммарный объем располагаемой мощности ТЭС и АЭС, имеющих обязательства по поставке мощности в соответствующем месяце зимнего периода и расположенных в соответствующей ценовой зоне, в месяце, в котором определен наибольший суммарный объем снижений мощности  – минимально достаточный совокупный объем выработки электрической энергии ТЭС и АЭС, требуемый для покрытия прогнозируемого объема потребления электрической энергии в ценовой зоне на год, на который проводится КОМ, определяемый для каждой ценовой зоны по следующей формуле:,где – прогнозируемый объем потребления электрической энергии по территориям территориальных энергосистем, расположенных в пределах территории одного или нескольких субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовой зоне, на год, на который проводится КОМ, определенный на основании предусмотренных в последней утвержденной Минэнерго России схеме и программе развития электроэнергетических систем России прогнозных данных на год, на который проводится КОМ; – доля потребления электрической энергии в ценовой зоне в зимний период, рассчитанная на основании статистических данных за десять зимних периодов, предшествующих дате публикации информации для проведения КОМ, указанной в п. 2.1.2 настоящего Регламента; – объем поставки электрической энергии из ценовой зоны в зарубежные энергосистемы в зимние месяцы года, на который проводится КОМ, определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании представленных организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции на оптовом рынке, заключенных на соответствующий период договоров (контрактов) на поставку электрической энергии в зарубежные энергосистемы; – совокупный объем выработки ГЭС, а также работающих по водотоку ГАЭС, расположенных в ценовой зоне, в отношении которых поданы ценовые заявки на данный КОМ, соответствующие установленным требованиям, а также ГЭС, включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, в зимний период маловодного года, определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как значение объемов выработки электрической энергии в зимний период с наименьшим объемом выработки электрической энергии ГЭС, расположенных в соответствующей ценовой зоне, выбранный из всех зимних периодов, предшествующих дате публикации информации для проведения КОМ, указанной в п. 2.1.2 настоящего Регламента, начиная с 2011 года. При этом для ГЭС и водоточных ГАЭС, введенных в эксплуатацию позднее 1 января 2011 года, в отношении периодов до выхода указанных ГЭС (водоточных ГАЭС) на номинальные паспортные параметры работы учитываются минимальные объемы выработки в зимние периоды работы с паспортными параметрами, а для ГЭС, в отношении которых отсутствует хотя бы один зимний период работы на паспортных параметрах, учитывается объем выработки, соответствующий объему установленной мощности, умноженному на средний КИУМ ГЭС, функционирующих в ценовой зоне, в зимний период с наименьшим объемом выработки электрической энергии ГЭС, и на количество часов в зимние месяцы; – совокупный объем выработки ГАЭС (за исключением ГАЭС, работающих по водотоку), определенный как среднее значение объемов выработки электрической энергии соответствующих электростанций, расположенных в соответствующей ценовой зоне, за десять зимних периодов, предшествующих дате публикации информации для проведения КОМ, указанной в п. 2.1.2 настоящего Регламента. При этом для ГАЭС, введенных в эксплуатацию позднее чем за 10 лет до проведения КОМ, в отношении зимних периодов до выхода указанных гидроаккумулирующих электростанций на номинальные паспортные параметры работы учитываются средние объемы выработки в зимние периоды работы с паспортными параметрами, а для ГАЭС, в отношении которых отсутствует хотя бы один зимний период работы на паспортных параметрах, объем выработки рассчитывается как располагаемая мощность, указанная в ценовой заявке, поданной для участия в КОМ в отношении данных генерирующих объектов, умноженная на средний КИУМ ГАЭС, функционирующих в ценовой зоне, рассчитанный за десять зимних периодов, предшествующих дате публикации информации для проведения КОМ, указанный в п. 2.1.2 настоящего регламента, и на количество часов в зимние месяцы; – совокупный объем выработки генерирующих объектов ДПМ СЭС/ВЭС, определенный для каждой ценовой зоны по следующей формуле:,где – объем мощности генерирующих объектов ДПМ СЭС, функционирующих в ценовой зоне, в декабре года, на который проводится КОМ; – объем мощности генерирующих объектов ДПМ ВЭС, функционирующих в ценовой зоне, в декабре года, на который проводится КОМ; – КИУМ генерирующих объектов ДПМ СЭС, функционирующих в ценовой зоне, рассчитанный за зимний период, предшествующий дате публикации информации для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности; – КИУМ генерирующих объектов ДПМ ВЭС, функционирующих в ценовой зоне, рассчитанный за зимний период, предшествующий дате публикации информации для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности; – совокупный объем выработки генерирующих объектов, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в соответствующую ценовую зону, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП, определенный на основании статистических данных за зимний период, предшествующий дате публикации информации для проведения КОМ, указанный в п. 2.1.2 настоящего Регламента. |
| **4.3.3** | … – объем мощности, указанный в заявке по ГЕМ , определяемый в качестве заявленного участником оптового рынка объема мощности для целей формирования результатов КОМ для ГЕМ ГЭС в соответствии с п. 4.2.1.2 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для иных ГЕМ – в соответствии с п. 2.4.4.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту).… | … – объем мощности, указанный в заявке по ГЕМ , определяемый в качестве заявленного участником оптового рынка объема мощности для целей формирования результатов КОМ для ГЕМ ГЭС в соответствии с п. 4.2.1.2 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для иных ГЕМ – в порядке, установленном в п. 3 Математической модели конкурентного отбора мощности (приложение 3 к настоящему Регламенту)*.*… |
| **4.5.2** | Объемы мощности ГЕМ, отобранные по результатам КОМ, на каждый месяц поставки (за исключением месяцев, в отношении которых соответствующая ГЕМ включена в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме) определяются в отношении ГЕМ, отобранных в КОМ в соответствии с Математической моделью проведения конкурентного отбора мощности (приложение 3 к настоящему Регламенту), как объемы мощности, указанные участниками КОМ в отношении данных ГЕМ в заявке на продажу мощности, поданной в соответствии с Порядком подачи заявок на продажу мощности, являющимся приложением 2 к настоящему Регламенту, в отношении соответствующего месяца года, на который проводится КОМ, в качестве параметра «Располагаемая мощность ГЕМ», с учетом требований к определению указанных объемов, установленных настоящим Регламентом.Объемы располагаемой мощности ГЕМ, не относящихся к объектам гидроэлектростанции, указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь (в отношении ГЕМ, у которых окончание периода поставки мощности в вынужденном режиме наступает ранее ноября месяца, – на период с месяца начала поставки мощности по итогам КОМ по ноябрь соответствующего года) и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь и отобранный по результатам КОМ, включаются в Реестр итогов КОМ на соответствующие месяцы в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь (), определенном в соответствии с п. 2.4.4.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту).В отношении ГЕМ, у которых окончание периода поставки мощности в вынужденном режиме либо по ДПМ, либо по договорам новых АЭС, либо по договорам на модернизацию наступает ранее ноября, и отобранных на оставшуюся часть года, объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с месяца, следующего за месяцем окончания поставки мощности в вынужденном режиме, либо по ДПМ, либо по договорам новых АЭС, либо по договорам на модернизацию, по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, включаются в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь.Объемы мощности ГЕМ, в состав которых входит генерирующее оборудование, включенное в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, и в отношении которого заключены (будут заключены) договоры на модернизацию с датой начала поставки мощности по таким договорам (для генерирующего оборудования, в отношении которого договоры на модернизацию еще не заключены, – с датой начала поставки мощности, указанной в результатах КОММод) позднее 1 января года, на который проводится КОМ, и функционирующее до реализации проекта модернизации, включаются в Реестр итогов КОМ на период с января до месяца начала поставки по договорам на модернизацию, определенные согласно Реестру мощности, подлежащей обязательной покупке, при условии подачи ценопринимающей заявки в соответствии с п. 2.3.4.10 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности(приложение 2 к настоящему Регламенту) в объемах, указанных в поданной заявке.ГЕМ, в отношении которых поданы ценопринимающие заявки, включаются в число отобранных генерирующих объектов.Объем мощности ГЕМ может быть полностью отобран по итогам КОМ либо полностью не отобран. | Объемы мощности ГЕМ, отобранные по результатам КОМ, на каждый месяц поставки (за исключением месяцев, в отношении которых соответствующая ГЕМ включена в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме) определяются в отношении ГЕМ, отобранных в КОМ в соответствии с Математической моделью проведения конкурентного отбора мощности (приложение 3 к настоящему Регламенту), как объемы мощности, указанные участниками КОМ в отношении данных ГЕМ в заявке на продажу мощности, поданной в соответствии с Порядком подачи заявок на продажу мощности, являющимся приложением 2 к настоящему Регламенту, в отношении соответствующего месяца года, на который проводится КОМ, в качестве параметра «Располагаемая мощность ГЕМ», с учетом требований к определению указанных объемов, установленных настоящим Регламентом.Объемы располагаемой мощности ГЕМ, не относящихся к объектам гидроэлектростанции, указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь (в отношении ГЕМ, у которых окончание периода поставки мощности в вынужденном режиме наступает ранее ноября месяца, – на период с месяца начала поставки мощности по итогам КОМ по ноябрь соответствующего года) и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь и отобранный по результатам КОМ, включаются в Реестр итогов КОМ на соответствующие месяцы в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь (), определенном в соответствии с п. 3 Математической модели конкурентного отбора мощности (приложение 3 к настоящему Регламенту).В отношении ГЕМ, у которых окончание периода поставки мощности в вынужденном режиме либо по ДПМ, либо по договорам новых АЭС, либо по договорам на модернизацию наступает ранее ноября, и отобранных на оставшуюся часть года, объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с месяца, следующего за месяцем окончания поставки мощности в вынужденном режиме, либо по ДПМ, либо по договорам новых АЭС, либо по договорам на модернизацию, по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, включаются в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь.Объемы мощности ГЕМ, в состав которых входит генерирующее оборудование, включенное в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, и в отношении которого заключены (будут заключены) договоры на модернизацию с датой начала поставки мощности по таким договорам (для генерирующего оборудования, в отношении которого договоры на модернизацию еще не заключены, – с датой начала поставки мощности, указанной в результатах КОММод) позднее 1 января года, на который проводится КОМ, и функционирующее до реализации проекта модернизации, включаются в Реестр итогов КОМ на период с января до месяца начала поставки по договорам на модернизацию, определенные согласно Реестру мощности, подлежащей обязательной покупке, при условии подачи ценопринимающей заявки в соответствии с п. 2.3.4.10 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности(приложение 2 к настоящему Регламенту) в объемах, указанных в поданной заявке.ГЕМ, в отношении которых поданы ценопринимающие заявки, включаются в число отобранных генерирующих объектов.Объем мощности ГЕМ может быть полностью отобран по итогам КОМ либо полностью не отобран. |
| **4.7.3** | Системный оператор не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности формирует и направляет Коммерческому оператору Реестр результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке, содержащий следующую информацию:1. в отношении каждой ГТП генерации, переданной Коммерческим оператором в составе Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении каждого месяца поставки года, на который проведен КОМ:
	* объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, договоры на модернизацию, а также перечисленных в результатах КОММод, учтенный при проведении КОМ и определяемый как сумма значений объема поставки мощности  ГЕМ *g*, входящих в состав такой ГТП и переданных в Реестре мощности, подлежащей обязательной покупке.
	* объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, в соответствии с Реестром генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный как сумма помесячных объемов располагаемой 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 генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, 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 генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, определяемый как сумма помесячных объемов мощности ГЕМ, отобранных по итогам КОМ и входящих в данную ГТП, сформированных в соответствии с п. 4.5.2 настоящего Регламента;
	* объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, не отобранных по результатам КОМ (в том числе в ценовых заявках, которые не подлежат рассмотрению в соответствии с п. 4.2.1.1 настоящего Регламента), определяемый как сумма помесячных объемов располагаемой мощности ГЕМ, которые были предложены поставщиками к продаже путем подачи заявки на продажу мощности, но не были отобраны в КОМ (за исключением объемов располагаемой мощности генерирующего оборудования, технические параметры которого не соответствуют Правилам оптового рынка), сформированных в соответствии с п. 4.7.6 настоящего Регламента;
	* объем мощности генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка, определяемый как сумма помесячных объемов располагаемой мощности генерирующего оборудования, технические параметры которого не соответствуют Правилам оптового рынка, входящего в данную ГТП, которые были указаны поставщиком в ценовой заявке.

… | Системный оператор не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности формирует и направляет Коммерческому оператору Реестр результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке, содержащий следующую информацию:1. в отношении каждой ГТП генерации, переданной Коммерческим оператором в составе Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении каждого месяца поставки года, на который проведен КОМ:
	* объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или включенных в Перечень строящихся объектов АЭС, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, ДПМ СЭС/ВЭС, договоры на модернизацию либо перечисленных в результатах КОММод, учтенный при проведении КОМ и определяемый как сумма значений объема поставки мощности  ГЕМ *g*, входящих в состав такой ГТП и переданных в Реестре мощности, подлежащей обязательной покупке;
	* объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, в соответствии с Реестром генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный как сумма помесячных объемов располагаемой 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 генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, 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 генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, определяемый как сумма помесячных объемов мощности ГЕМ, отобранных по итогам КОМ и входящих в данную ГТП, сформированных в соответствии с п. 4.5.2 настоящего Регламента;
	* объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, не отобранных по результатам КОМ (в том числе в ценовых заявках, которые не подлежат рассмотрению в соответствии с п. 4.2.1.1 настоящего Регламента), определяемый как сумма помесячных объемов располагаемой мощности ГЕМ, которые были предложены поставщиками к продаже путем подачи заявки на продажу мощности, но не были отобраны в КОМ (за исключением объемов располагаемой мощности генерирующего оборудования, технические параметры которого не соответствуют Правилам оптового рынка), сформированных с учетом требований п. 4.7.6 настоящего Регламента;
	* объем мощности генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка, определяемый как сумма помесячных объемов располагаемой мощности генерирующего оборудования, технические параметры которого не соответствуют Правилам оптового рынка, входящего в данную ГТП, которые были указаны поставщиком в ценовой заявке.

… |
| **4.7.5** | Системный оператор не позднее 10 (десяти) дней после публикации итогов КОМ направляет Коммерческому оператору информацию об объемах спроса на мощность и величинах плановых коэффициентов резервирования, публикуемую Системным оператором на официальном сайте СО и сайте КОМ СО перед проведением долгосрочных КОМ в соответствии с п. 2.1 настоящего Регламента. | Системный оператор не позднее 10 (десяти) календарных дней после публикации итогов КОМ направляет Коммерческому оператору информацию об объемах спроса на мощность, публикуемую Системным оператором на официальном сайте СО и сайте КОМ СО перед проведением долгосрочных КОМ в соответствии с п. 2.1 настоящего Регламента. |
| **4.7.6** | При формировании Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в отношении ГЕМ, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, не относящихся к гидроэлектростанциям, помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, определяются в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь, за исключением ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ. Объемы мощности ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ включаются в Реестр генерирующих объектов, мощность которых была предложена поставщиками к продаже путем подачи заявки, но не была отобрана в конкурентном отборе мощности, на период с января до месяца начала поставки по ДПМ, определенного согласно Реестру мощности, подлежащей обязательной покупке, в объемах, указанных в поданной заявке, но не превышающих суммы располагаемой мощности на декабрь (), определенной в соответствии с п. 2.4.4.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании заявки, поданной по соответствующей ГЕМ, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и объема мощности из Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, по ГЕМ, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов по ДПМ.При формировании Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в отношении объектов, включенных КО в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в заявке на продажу мощности, в период от начала года до даты начала поставки мощности, переданной в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.2.3.1 настоящего Регламента, определяются не выше величины объема поставки мощности, указанного в Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. В отношении объектов, у которых окончание периода поставки мощности в вынужденном режиме наступает ранее ноября месяца, объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с месяца, следующего за месяцем окончания поставки мощности в вынужденном режиме, по ноябрь соответствующего года и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, включаются в Реестр генерирующих объектов, мощность которых была предложена поставщиками к продаже путем подачи заявки, но не была отобрана в конкурентном отборе мощности, в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь. | При формировании Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в отношении ГЕМ, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, не относящихся к гидроэлектростанциям, помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, определяются в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь, за исключением ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ. Объемы мощности ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ включаются в Реестр генерирующих объектов, мощность которых была предложена поставщиками к продаже путем подачи заявки, но не была отобрана в конкурентном отборе мощности, на период с января до месяца начала поставки по ДПМ, определенного согласно Реестру мощности, подлежащей обязательной покупке, в объемах, указанных в поданной заявке, но не превышающих суммы располагаемой мощности на декабрь (), определенной в соответствии с п. 3 Математической модели конкурентного отбора *мощности* (приложение 3 к настоящему Регламенту) на основании заявки, поданной по соответствующей ГЕМ, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и объема мощности из Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, по ГЕМ, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов по ДПМ.При формировании Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в отношении объектов, включенных КО в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в заявке на продажу мощности, в период от начала года до даты начала поставки мощности, переданной в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.2.3.1 настоящего Регламента, определяются не выше величины объема поставки мощности, указанного в Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. В отношении объектов, у которых окончание периода поставки мощности в вынужденном режиме наступает ранее ноября месяца, объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с месяца, следующего за месяцем окончания поставки мощности в вынужденном режиме, по ноябрь соответствующего года и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, включаются в Реестр генерирующих объектов, мощность которых была предложена поставщиками к продаже путем подачи заявки, но не была отобрана в конкурентном отборе мощности, в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь. |
| **Приложение 2, п. 2.4.3** | 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 декабря года, на который проводится КОМ, в качестве располагаемой мощности ГЭС указывается величина, определенная в соответствии с настоящим пунктом исходя из значений максимально возможных объемов выработки электрической энергии, соответствующих максимально возможному расходу воды через агрегаты ГЭС, рассчитанных исходя из средних по суткам зимних месяцев (за период с декабря по февраль) 5 (пяти) лет, предшествующих году *Z*, фактических объемов расхода воды через гидросооружения этой гидроэлектростанции, с учетом технологических ограничений на производство, подачу в сеть и передачу электрической энергии по сети и ограничений по водному режиму.Максимально возможная выработка электрической энергии, соответствующая максимально возможному расходу воды через агрегаты ГЭС, определяется исходя из обеспечения ежесуточной работы ГЭС с указанным расходом воды в течение 8 часов подряд и минимально допустимыми расходами воды через агрегаты ГЭС в течение оставшихся 16 часов, обеспечивающими соответствие величины расчетного среднесуточного расхода воды через агрегаты ГЭС заданной величине. Максимально возможная выработка определяется исходя из максимально возможного расхода через гидроагрегаты ГЭС в соответствии с энергетическими характеристиками гидроагрегатов, а при отсутствии энергетических характеристик – по формуле: , (1)где – коэффициент полезного действия гидроагрегатов ГЭС за зимние месяцы (за период с декабря по февраль) 5 (пяти) лет, предшествующих году *Z*, определенный в соответствии с Порядком установления соответствия; – среднесуточный фактический напор воды ГЭС за зимние месяцы (за период с декабря по февраль) 5 (пяти) лет, предшествующих году *Z*; – максимально возможный расход через гидроагрегаты ГЭС, определяемый по следующей формуле:, (2)где – среднесуточный фактический расход воды через агрегаты ГЭС, рассчитанный исходя из средних по суткам зимних месяцев (за период с декабря по февраль) 5 (пяти) лет, предшествующих году *Z*, фактических объемов расхода воды через гидросооружения этой гидроэлектростанции; ― минимально допустимая величина расхода через агрегаты ГЭС, определяемая правилами водопользования.Для водоточных ГЭС . Максимальная величина расхода определяется с учетом ограничений мощности по водному режиму в период ледостава, ограничений по амплитуде колебаний уровня нижнего бьефа и ограничений по водным ресурсам для ГЭС, работающих по водотоку. – максимальная мощность ГЭС, определяемая наличием технологических ограничений на производство, подачу в сеть и передачу электрической энергии по сети и ограничений по водному режиму.При этом указываемая в ценовой заявке на декабрь располагаемая мощность ГЭС () не должна быть ниже среднего арифметического значения из величин располагаемой мощности в декабре, учтенных в отношении соответствующей ГЭС в КОМ, проведенных ранее на предшествующие 5 лет, и в которых в декабре состав генерирующего оборудования этой ГЭС (ГЕМ и ЕГО), в отношении которого подавались ценовые заявки на соответствующий год (указывались ненулевые объемы), соответствовал:– составу генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) такой электростанции в году, на который проводится КОМ, и– фактическому составу аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС в декабре года *Z*-1.. | 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. |
| **Приложение 2, п. 2.4.4.4** | …Под объемом мощности , учитываемым в качестве заявленного участником КОМ объема мощности, для целей формирования результатов КОМ понимается объем мощности, указанный в отношении декабря года, на который проводится КОМ, в качестве параметра «Располагаемая мощность ГЕМ» за вычетом суммы объемов мощности, указанных для декабря года, на который проводится КОМ, в качестве параметра «Располагаемая мощность ЕГО» в отношении ЕГО с давлением свежего пара9 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, и в отношении которых значение КИУМ за год *Z*-1, переданного КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, составляет не более 8%, а также за вычетом суммы объемов мощности, указанных для декабря года, на который проводится КОМ, в качестве параметра «Располагаемая мощность ЕГО» в отношении ЕГО, для которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, указано значение признака «ЕГО, в отношении которой принято решение уполномоченного органа о согласовании вывода из эксплуатации» «да». | …Объем мощности , учитываемый в качестве заявленного участником КОМ объема мощности для целей формирования результатов КОМ определяется в порядке, установленном в п. 3 Математической модели конкурентного отбора мощности (приложение 3 к настоящему Регламенту). |
| **Приложение 2, п. 2.4.5.9** | В качестве параметра «время пуска генерирующего оборудования из различных состояний» (п. 2.3.7.5 настоящего Порядка) указывается продолжительность выполнения пусковых операций с момента получения от диспетчера Системного оператора команды на пуск ЕГО до момента включения в сеть. Указывается время пуска из различных состояний в зависимости от времени нахождения указанных единиц генерирующего оборудования в резерве. Время пуска ЕГО АЭС из различных состояний указывается с учетом соблюдения требований Технического регламента безопасной эксплуатации атомных станций. Время пуска ЕГО ГЭС не указывается. | В качестве параметра «время пуска генерирующего оборудования из различных состояний» (п. 2.3.7.5 настоящего Порядка) указывается продолжительность выполнения пусковых операций с момента получения от диспетчера Системного оператора команды на пуск ЕГО до момента включения в сеть. Указывается время пуска из различных состояний в зависимости от времени нахождения указанных единиц генерирующего оборудования в отключенном состоянии. Время пуска ЕГО АЭС из различных состояний указывается с учетом соблюдения требований Технического регламента безопасной эксплуатации атомных станций. Время пуска ЕГО ГЭС, ГАЭС, СЭС и ВЭС не указывается. |
| **Приложение 3, п. 2** | **2. Исходные данные**Исходные данные для задачи оптимизации формируются в соответствии с настоящим Регламентом.Параметры спроса в ценовой зоне *z* (): – определенные в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента для ценовой зоны *z* значения цены в точках 1 и 2 спроса на мощность; – значения объема в точках 1 и 2 спроса на мощность.Параметры, определяющие ограничения на поставку мощности между ценовыми зонами: – максимальное значение объема поставки мощности между ценовыми зонами (из ценовой зоны  в ценовую зону .Параметры, определяющие предложение: – объем мощности ГЕМ *g*, находящейся в ценовой зоне *z*:а) для ГЕМ, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ: - для ГЕМ ГЭС – объем мощности, определенный в соответствии с п. 4.2.1.2 настоящегоРегламента; - для ГЕМ генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, а такжезарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и которые функционируют до реализации мероприятий по модернизации, в случае если период реализации мероприятий по модернизации включает декабрь года, на который проводится КОМ, – максимальное значение из следующих величин: * значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящего в состав данной ГЕМ, определенного в соответствии с п. 2.4.5.7 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки поставщика на декабрь года, на который проводится КОМ;
* значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящей в состав данной ГЕМ, учтенного в КОМ, проведенном на предшествующий год;

- для иных ГЕМ – объем мощности, определенный в соответствии с п. 2.4.4.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки поставщика по ГЕМ *g* в ценовой зоне *z* на декабрь года, на который проводится КОМ;б) для ГЕМ, включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, как мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ или договоры купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС, или договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, или ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, или договоры на модернизацию, или перечисленных в Перечне строящихся объектов АЭС, а такжезарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, ― объем мощности этого объекта, указанный в данном реестре; в) для ГЕМ, включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме:- для ГЕМ генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, а такжезарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и которые функционируют до реализации мероприятий и которые функционируют до реализации мероприятий по модернизации, в случае если период реализации мероприятий по модернизации включает декабрь года, на который проводится КОМ, – максимальное значение из следующих величин:* значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящего в состав данной ГЕМ, определенного в соответствии с п. 2.4.5.7 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки поставщика на декабрь года, на который проводится КОМ, но не выше объема, указанного в данном реестре;
* значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящей в состав данной ГЕМ, учтенного в КОМ, проведенном на предшествующий год;

- для иных ГЕМ – объем поставки мощности этого объекта, указанный в заявке по ГЕМ на декабрь года, на который проводится КОМ, но не выше объема, указанного в данном реестре (по тексту настоящего Регламента такие исходные данные также именуются ); – цена мощности, указанная в заявке, поданной в отношении ГЕМ *g* (для ГЕМ, в отношении которых на КОМ подана ценопринимающая заявка, а также для ГЕМ, мощность которых подлежит оплате вне зависимости от результатов КОМ, );… | **2. Исходные данные**Исходные данные для задачи оптимизации формируются в соответствии с настоящим Регламентом.Параметры спроса в ценовой зоне *z* (): – определенные в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента для ценовой зоны *z* значения цены в точках 1 и 2 спроса на мощность; – значения объема в точках 1 и 2 спроса на мощность.Параметры, определяющие ограничения на поставку мощности между ценовыми зонами: – максимальное значение объема поставки мощности между ценовыми зонами (из ценовой зоны  в ценовую зону .Параметры, определяющие предложение: – объем мощности ГЕМ *g*, входящей в состав электростанции, функционирующей в ценовой зоне *z*:а) для ГЕМ, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ: - для ГЕМ ГЭС – объем мощности, определенный с учетом особенностей, указанных в п. 4.2.1.3 настоящегоРегламента; - для ГЕМ генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию либозарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и которые функционируют до реализации мероприятий по модернизации, в случае если период реализации мероприятий по модернизации включает декабрь года, на который проводится КОМ, – максимальное значение из следующих величин:* значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящего в состав данной ГЕМ, определенного в соответствии с п. 2.4.5.7 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки поставщика на декабрь года, на который проводится КОМ;
* значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящей в состав данной ГЕМ, учтенного в КОМ, проведенном на год *Х*-1;

- для иных ГЕМ – объем мощности, указанный в ценовой заявке поставщика по ГЕМ *g* в ценовой зоне *z* на декабрь года *Х*, на который проводится КОМ, в качестве располагаемой мощности ГЕМ за вычетом суммы объемов мощности, указанных для декабря года, на который проводится КОМ, в качестве располагаемой мощности 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, и в отношении которых значение КИУМ за год *Z*-1, переданного КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, составляет не более 8 %, для которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, указано значение признака «ЕГО, в отношении которой принято решение уполномоченного органа о согласовании вывода из эксплуатации» «да»;б) для ГЕМ, включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, как мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ или договоры купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС, или договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, или ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, или договоры на модернизацию, или перечисленных в Перечне строящихся объектов АЭС либозарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, ― объем мощности этого объекта, указанный в данном реестре, с учетом особенностей для новых ГЭС и ДПМ ВИЭ ГЭС, указанных в п. 4.2.1.3 настоящего Регламент, а для ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС – в объеме, определенном в соответствии с п. 2.3.5.1 настоящего Регламента;в) для ГЕМ, включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме:- для ГЕМ генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию либозарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и которые функционируют до реализации мероприятий по модернизации, в случае если период реализации мероприятий по модернизации включает декабрь года, на который проводится КОМ, – максимальное значение из следующих величин:* значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящего в состав данной ГЕМ, определенного в соответствии с п. 2.4.5.7 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки поставщика на декабрь года, на который проводится КОМ, но не выше объема, указанного в данном реестре;
* значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящей в состав данной ГЕМ, учтенного в КОМ, проведенном на предшествующий год;

- для иных ГЕМ – объем поставки мощности этого объекта, указанный в заявке по ГЕМ на декабрь года, на который проводится КОМ, но не выше объема, указанного в данном реестре (по тексту настоящего Регламента такие исходные данные также именуются ); – цена мощности, указанная в заявке, поданной в отношении ГЕМ *g* (для ГЕМ, в отношении которых на КОМ подана ценопринимающая заявка, а также для ГЕМ, мощность которых подлежит оплате вне зависимости от результатов КОМ, включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, ).… |
| **Приложение 3, п. 4** | В каждой ценовой зоне *z* объемы мощности , соответствующие ГЕМ *g*, ранжируются (выстраиваются в порядке приоритетности отбора) следующим образом:В первую очередь отбору (или учету в качестве отобранных для ГЕМ, мощность которых подлежит оплате вне зависимости от результатов КОМ) подлежат такие ГЕМ *g* и соответствующие объемы мощности , которым соответствует цена .… | В каждой ценовой зоне *z* объемы мощности , соответствующие ГЕМ *g*, ранжируются (выстраиваются в порядке приоритетности отбора) следующим образом:В первую очередь отбору (или учету в качестве отобранных для ГЕМ, мощность которых подлежит оплате вне зависимости от результатов КОМ) подлежат такие ГЕМ *g* и соответствующие объемы мощности (включая суммарные объемы мощности ГЭС и ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС в ценовой зоне, подлежащие учету в составе предложения в КОМ), которым соответствует цена .… |

**Приложение № 1.1.2**

**Обоснование:** предлагается внести в Регламент проведения конкурентного отбора мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) изменения, приводящие их в соответствие с положениями постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты правительства российской федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления» от 12.04.2024 № 461, и изменения технического характера.

**Дата вступления в силу:** 24 мая 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) |
| --- | --- | --- |
| **1.2** | Положения настоящего Регламента распространяются на:− субъектов оптового рынка, намеренных принимать участие и (или) участвующих в продаже мощности (далее – поставщики мощности);− субъектов оптового рынка, осуществляющих самостоятельное планирование потребности в электрической мощности и намеренных принять обязательство в отношении определенной группы точек поставки обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (далее – покупатели с ценозависимым потреблением);− Системного оператора;− Совет рынка;− Коммерческого оператора;− ЦФР. | Положения настоящего Регламента распространяются на:− субъектов оптового рынка, намеренных принимать участие и (или) участвующих в продаже мощности (далее – поставщики мощности);− Системного оператора;− Совет рынка;− Коммерческого оператора;− ЦФР. |
| **2.1.3.1** | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований:* дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее:
* для КОМ на 2022, 2023, 2024 годы поставки – 12 августа 2019 года;
* для КОМ на 2025 год поставки ­­­– 15 февраля 2020 года;
* для КОМ на 2026 год поставки ­­­– 15 февраля 2021 года;
* для КОМ на 2027 год поставки ­­­– 1 августа 2024 года;
* для КОМ на 2028 год и на последующие годы поставки (на год *Х*) – 15 февраля года (*Х*–3);
* срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.

Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.... | 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 августа 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 года месяцем проведения КОМ считается июль 2024 года).Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.... |
| **2.1.3.2** | Требования к содержанию ценовых заявок и порядок их подачи устанавливаются Системным оператором в соответствии с Порядком подачи ценовых заявок на конкурентный отбор мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту), иными положениями настоящего Регламента и Правил оптового рынка.Требования к содержанию заявок покупателей с ценозависимым потреблением и порядок их подачи устанавливается Системным оператором в соответствии с Порядком подачи заявки покупателей с ценозависимым потреблением (приложение 10 к настоящему Регламенту), иными положениями настоящего Регламента и Правил оптового рынка. | Требования к содержанию ценовых заявок и порядок их подачи устанавливаются Системным оператором в соответствии с Порядком подачи ценовых заявок на конкурентный отбор мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту), иными положениями настоящего Регламента и Правил оптового рынка. |
| **2.1.3.4** | …При проведении конкурентного отбора мощности Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в каждой ценовой зоне в первой точке на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей с ценозависимым потреблением, подлежащих в соответствии с Правилами оптового рынка и настоящим Регламентом учету при определении спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне (при условии, что совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность). | …При проведении конкурентного отбора мощности Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в каждой ценовой зоне в первой точке на ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне , определяемый в соответствии с приложением 3 к настоящему Регламенту. |
| **3.5** | …1. на 1 число месяца *М* (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям;
2. изменена регистрационная информация о годе выпуска паровой турбины на основании данных о полной замене основных частей турбины (статора(ов) и ротора(ов)), подтвержденных документами, представленными участником в адрес СО не позднее 30 календарных дней до момента окончания подачи ценовых заявок для участия в КОМ на соответствующий год. К подтверждающим документам относятся в том числе:
* акты выполненных работ, ведомости объемов работ в ходе капитального ремонта;

акты приемки в эксплуатацию, акты приемки законченного строительства. | …1. на 1 число месяца *М* (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям;
2. изменена регистрационная информация о годе выпуска паровой турбины на основании данных о полной замене основных частей турбины (цилиндра высокого давления или цилиндра среднего давления), подтвержденных документами, представленными участником в адрес СО не позднее 30 календарных дней до момента окончания подачи ценовых заявок для участия в КОМ на соответствующий год. К подтверждающим документам относятся в том числе:
* заверенная копия формуляра (паспорта) паровой турбины (или заменяемой части паровой турбины) с указанием замены цилиндра высокого давления или цилиндра среднего давления с указанием его года выпуска;
* акты выполненных работ, ведомости объемов работ в ходе капитального ремонта, содержащие информацию о годе выпуска цилиндра высокого давления или цилиндра среднего давления;

акты приемки в эксплуатацию, акты приемки законченного строительства, содержащие информацию о годе выпуска цилиндра высокого давления или цилиндра среднего давления. |
| **3.6** | 3.6. Реестр покупателей с ценозависимым потреблением1. **Формирование Реестра покупателей с ценозависимым потреблением**

Реестр покупателей с ценозависимым потреблением формируется Коммерческим оператором для целей участия в конкурентном отборе мощности участников оптового рынка, в отношении которых зарегистрирована хотя бы одна ГТП потребления.Не позднее 15 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на очередной конкурентный отбор мощности Коммерческий оператор направляет Системному оператору Реестр покупателей с ценозависимым потреблением.В Реестр покупателей с ценозависимым потреблением включаются ГТП потребления участников оптового рынка, с использованием которых указанный участник (и (или) его правопредшественник согласно п. 2 приложения 2 к *Положению 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*)) имеет право участия в торговле электрической энергией и мощностью в течение всего периода после 1 января года, предшествующего году проведения КОМ, при выполнении следующих условий:1. в году проведения КОМ участник оптового рынка не является покупателем по регулируемым договорам в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
2. ГТП потребления участника оптового рынка не относится к ГТП экспорта/импорта, а также ГТП потребления поставщика;
3. минимальное из помесячных значений фактического пикового потребления в отношении ГТП потребления за год *Z*-1 составило не менее 5 МВт.

Участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ в качестве покупателя с ценозависимым потреблением, обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, возникающих у покупателя с ценозависимым потреблением по результатам КОМ (далее по тексту настоящего Регламента – обеспечение; обеспечение исполнения обязательств), в порядке и сроки, предусмотренные приложением 9 к настоящему Регламенту.1. **Актуализация Реестра покупателей с ценозависимым потреблением**

Реестр покупателей с ценозависимым потреблением может быть скорректирован и передан Системному оператору за 1 рабочий день до даты окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ.В случае актуализации Реестра покупателей с ценозависимым потреблением после начала приема заявок на КОМ Системный оператор размещает на сайте КОМ СО информацию о наличии актуализированного реестра в день его получения от КО.1. **Содержание Реестра покупателей с ценозависимым потреблением**

Реестр покупателей с ценозависимым потреблением содержит:1. перечень покупателей, соответствующих требованиям пункта 3.6.1 настоящего Регламента;
2. перечень ГТП потребления вышеуказанных покупателей, удовлетворяющих требованиям подпунктов «б» и «в» пункта 3.6.1 настоящего Регламента;

объем представленного обеспечения исполнения обязательств. Данная величина передается с точностью до двух знаков после запятой. | **Удалить пункт** |
| **3.7** | Изменить нумерацию на 3.6 с изменением нумерации подпунктов, входящих в данный пункт |  |
| **4.1.1** | …Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, подаются в соответствии с Порядком подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) и не содержат значения цены на мощность и подлежат подаче в соответствии с настоящим Регламентом в целях учета при проведении КОМ объемов мощности в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности.Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, подаются в соответствии с Порядком подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) и не содержат значения цены на мощность и подлежат подаче в соответствии с настоящим Регламентом только в целях учета наличия таких генерирующих объектов при проведении КОМ. Направление такой заявки в соответствии с требованиями настоящего Регламента не признается участием субъекта оптового рынка в конкурентном отборе мощности в отношении соответствующего генерирующего оборудования. … | …Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, подаются в соответствии с Порядком подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) и не содержат значения цены на мощность и подлежат подаче в соответствии с настоящим Регламентом в целях учета при проведении КОМ объемов мощности в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности.Направление такой заявки в соответствии с требованиями настоящего Регламента не признается участием субъекта оптового рынка в конкурентном отборе мощности в отношении соответствующего генерирующего оборудования.… |
| **4.1.7** | Заявка покупателя с ценозависимым потреблением для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность подается в соответствии с Порядком подачи заявок покупателей с ценозависимым потреблением (приложение 10 к настоящему Регламенту). | **Удалить пункт** |
| **4.1.8** | В отношении ГЕМ, отнесенных на 1 января 2010 года и (или) на 1 января 2008 года к ГТП генерации, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, заключившим ДПМ в отношении генерирующего объекта, предельный объем поставки мощности которого равен нулю и для которого просрочка даты начала исполнения обязательства по поставке мощности по ДПМ составила более 12 месяцев, заявки на КОМ подаются на общих основаниях в соответствии с Порядком подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту). | **Удалить пункт** |
| **4.2.1.1** | Выявление ценовых заявок, не подлежащих рассмотрению при проведении КОМ.Ценовые заявки на продажу мощности, поданные поставщиками мощности, включенными в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, проверяются на соответствие указанных в них значений признакам, указанным в Реестре участников и генерирующих объектов, допущенных до участия в КОМ, перечисленным в пункте 3.2.3 настоящего Регламента.К ценовым заявкам, не подлежащим рассмотрению на КОМ, относятся ценовые заявки, в которых:а) какое-либо из указанных значений не соответствует требованиям Правил оптового рынка, определяемым на основании признаков, указанных в Реестре участников и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, перечисленных в пункте 3.2.3 настоящего Регламента, и при этом такая ценовая заявка не содержит указания на согласие поставщика на приведение соответствующих параметров ценовой заявки в соответствие с требованиями Правил оптового рынка;б) не указано какое-либо из значений характеристик (параметров) генерирующего оборудования в соответствии с требованиями Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту);в) состав ГЕМ и параметры ЕГО, входящих в состав ГЕМ, указанные в Заявке, не соответствует указанным в скорректированном Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ;г) в отношении ГЕМ, для которых в составе Реестра участников и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, указан признак «отказ от поставки мощности в вынужденном режиме». д) ГЕМ относится к условной ГТП, по которой в Реестре участников и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, в отношении признака «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование» указано значение «да» (далее – условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование) и значение величины, в параметре «объем предоставленного обеспечения исполнения обязательств» не указанно либо меньше, чем минимально необходимый объем обеспечения, рассчитанный в соответствии со следующей формулой:,где:  – объем мощности, указанный в заявке поставщика мощности *j* на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП генерации , расположенной в ценовой зоне *z*; – множество условных ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование; – 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*, к которой относится условная ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование;*Х –* год, на который проводится КОМ;*Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.*Величина  рассчитывается с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления.При этом обеспечение считается предоставленным в полном объеме, необходимом в соответствии с настоящим Регламентом для участия в КОМ, в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование при выполнении следующего условия:,где  – совокупный объем мощности из заявок (заявки) поставщика мощности *j* на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g* (в том числе ГЕМ, мощность которых подлежит обязательной покупке в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента), входящих в состав ГТП, в отношении которых поставщиком мощности получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, а также ГЕМ *g*, в отношении которых поставщиком подтвержден ввод в эксплуатацию генерирующего объекта, используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему, и рассчитанный в соответствии с формулой:, – объем мощности из заявки поставщика мощности на *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g* (в том числе ГЕМ, мощность которых подлежит обязательной покупке в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента), входящей в состав ГТП генерации , используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему; – совокупный объем мощности из заявки (заявок) поставщика мощности *j* на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ, относящихся к условной (-ым) ГТП , по которым (-ой) в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных до участия в КОМ, в отношении признака «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование» указано значение «да», используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему, и рассчитанный в соответствии с формулой:. | Выявление ценовых заявок, не подлежащих рассмотрению при проведении КОМ.Ценовые заявки на продажу мощности, поданные поставщиками мощности, включенными в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, проверяются на соответствие указанных в них значений признакам, указанным в Реестре участников и генерирующих объектов, допущенных до участия в КОМ, перечисленным в пункте 3.2.3 настоящего Регламента.К ценовым заявкам, не подлежащим рассмотрению на КОМ, относятся ценовые заявки, в которых:а) какое-либо из указанных значений не соответствует требованиям Правил оптового рынка, определяемым на основании признаков, указанных в Реестре участников и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, перечисленных в пункте 3.2.3 настоящего Регламента, и при этом такая ценовая заявка не содержит указания на согласие поставщика на приведение соответствующих параметров ценовой заявки в соответствие с требованиями Правил оптового рынка;б) не указано (или указано некорректно) какое-либо из значений характеристик (параметров) генерирующего оборудования, подлежащих обязательному указанию в соответствии с требованиями Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту);в) состав ГЕМ и параметры ЕГО, входящих в состав ГЕМ, указанные в Заявке, не соответствует указанным в скорректированном Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ;г) в отношении ГЕМ, для которых в составе Реестра участников и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, указан признак «отказ от поставки мощности в вынужденном режиме». д) ГЕМ относится к условной ГТП, по которой в Реестре участников и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, в отношении признака «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование» указано значение «да» (далее – условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование) и значение величины, в параметре «объем предоставленного обеспечения исполнения обязательств» не указанно либо меньше, чем минимально необходимый объем обеспечения, рассчитанный в соответствии со следующей формулой:,где:  – объем мощности, указанный в заявке поставщика мощности *j* на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП генерации , расположенной в ценовой зоне *z*; – множество условных ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование; – 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*, к которой относится условная ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование;*Х –* год, на который проводится КОМ;*Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.*Величина  рассчитывается с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления.При этом обеспечение считается предоставленным в полном объеме, необходимом в соответствии с настоящим Регламентом для участия в КОМ, в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование при выполнении следующего условия:,где  – совокупный объем мощности из заявок (заявки) поставщика мощности *j* на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g* (в том числе ГЕМ, мощность которых подлежит обязательной покупке в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента), входящих в состав ГТП, в отношении которых поставщиком мощности получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, а также ГЕМ *g*, в отношении которых поставщиком подтвержден ввод в эксплуатацию генерирующего объекта, используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему, и рассчитанный в соответствии с формулой:, – объем мощности из заявки поставщика мощности на *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g* (в том числе ГЕМ, мощность которых подлежит обязательной покупке в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента), входящей в состав ГТП генерации , используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему; – совокупный объем мощности из заявки (заявок) поставщика мощности *j* на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ, относящихся к условной (-ым) ГТП , по которым (-ой) в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных до участия в КОМ, в отношении признака «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование» указано значение «да», используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему, и рассчитанный в соответствии с формулой:. |
| **4.2.5** | К заявкам покупателей с ценозависимым потреблением, не подлежащим рассмотрению при проведении КОМ, относятся заявки, в отношении которых верно хотя бы одно из следующих условий:1. не указано (или указано некорректно) какое-либо из значений характеристик (параметров) в заявке в соответствии с Порядком подачи заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность (приложение 10 к настоящему Регламенту);
2. заявка покупателя с ценозависимым потреблением подана в отношении ГТП потребления, не включенной в Реестр покупателей с ценозависимым потреблением;
3. в отношении какого-либо месяца в заявке покупателей с ценозависимым потреблением указана величина ценозависимого снижения покупки электрической энергии менее 1 МВт;
4. в отношении какого-либо месяца с января по ноябрь величина ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, указанная в заявке покупателя с ценозависимым потреблением, превышает величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в декабре;
5. объем предоставленного обеспечения исполнения обязательств, указанный в Реестре покупателей с ценозависимым потреблением, меньше минимально необходимого объема обеспечения, рассчитанного в соответствии со следующей формулой:

*,* где  – объем ценозависимого снижения мощности, определенный Системным оператором в соответствии с пунктом 4.2.6 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* = декабрь года *Х* в ценовой зоне *z*; – определенная в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента цена на мощность в первой точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*,для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП потребления *q*.Величина рассчитывается с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления. | **Удалить пункт** |
| **4.2.6** | Порядок учета заявок покупателей с ценозависимым потреблением при проведении конкурентного отбора мощности.Системный оператор в отношении каждой ГТП потребления, по которой участником оптового рынка подана заявка для учета в конкурентном отборе мощности, определяет объем ценозависимого снижения потребления мощности исходя из следующих параметров, указанных в заявке покупателей с ценозависимым потреблением:* величины ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии;
* количества последовательных часов, в которые покупателем электрической энергии в каждые сутки периода поставки мощности будет обеспечена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии (далее – количество последовательных часов). Данный параметр может принимать только следующие значения: «2» или «4».

Объем ценозависимого снижения мощности рассчитается как:, – величина ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, заявленная участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *q* в месяце *m* в ценовой зоне *z*; – коэффициент, принимающий следующие значения:* 0,5, если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» указано «2»;
* 1, если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» указано «4».

При проведении конкурентного отбора мощности Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в первой точке спроса на мощность на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне , если совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность.В случае если совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне превышает величину 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность, то для определения заявок, принятых к учету в конкурентном отборе мощности в ценовой зоне, и объема ценозависимого снижения потребления мощности Системный оператор учитывает заявки покупателей с ценозависимым потреблением, поданные ранее прочих, и совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне, рассчитанный исходя из таких заявок, не должен превышать величину объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность более, чем на 1 процент. | **Удалить пункт**  |
| **4.5.1** | По результатам КОМ Системный оператор формирует результаты КОМ по каждой ценовой зоне, включая:а) перечень участников КОМ ― поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны, б) в отношении каждого поставщика мощности:– перечень ГТП, зарегистрированных за данным поставщиком;– перечень ГЕМ, за исключением ГЕМ, поименованных в Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;в) в отношении каждой ГТП:– суммарные объемы мощности на каждый месяц поставки, определенные как сумма помесячных объемов мощности ГЕМ, отобранных по итогам КОМ (за исключением ГЕМ, поименованных в Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме) и входящих в данную ГТП;г) для каждого генерирующего объекта (ГЕМ, за исключением ГЕМ, поименованных в Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме): – объемы мощности ГЕМ, отобранные по результатам КОМ на каждый месяц поставки;д) цена мощности, определенная в каждой ценовой зоне для определения обязательств по покупке мощности по результатам КОМ.  | По результатам КОМ Системный оператор формирует результаты КОМ по каждой ценовой зоне, включая:а) перечень участников КОМ ― поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны, б) в отношении каждого поставщика мощности:– перечень ГТП, в состав которых входят ГЕМ, ценовые заявки в отношении которых были отобраны;– перечень ГЕМ, ценовые заявки в отношении которых были отобраны;в) в отношении каждой ГТП:– суммарные объемы мощности на каждый месяц поставки, определенные как сумма помесячных объемов мощности ГЕМ, отобранных по итогам КОМ и входящих в данную ГТП;г) для каждого генерирующего объекта (ГЕМ): – объемы мощности ГЕМ, отобранные по результатам КОМ на каждый месяц поставки;д) цена мощности, определенная в каждой ценовой зоне для определения обязательств по покупке мощности по результатам КОМ. |
| **4.5.3** | Цена продажи мощности по результатам КОМ для каждой ценовой зоны определяется в соответствии с Математической моделью проведения конкурентного отбора мощности, являющейся приложением 3 к настоящему Регламенту, и соответствует максимальной из следующих цен:* цен, указанных в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, отобранных в соответствующей ценовой зоне по итогам КОМ;
* цены, при которой функция спроса принимает значение, равное совокупному объему мощности ГЕМ, отобранных по итогам КОМ в соответствующей ценовой зоне, ГЕМ, мощность которых подлежит оплате в этой ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ в соответствии с пунктом 2.1.3.5 настоящего Регламента, с учетом объема поставки мощности между ценовыми зонами.

Цена на мощность, продаваемую по итогам КОМ, одинакова для всех генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ в одной ценовой зоне. | Цена продажи мощности по результатам КОМ для каждой ценовой зоны определяется в соответствии с Математической моделью проведения конкурентного отбора мощности, являющейся приложением 3 к настоящему Регламенту, и соответствует максимальной из следующих цен:* цен, указанных в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, отобранных в соответствующей ценовой зоне по итогам КОМ;
* цены, при которой функция спроса принимает значение, равное совокупному объему мощности ГЕМ, отобранных по итогам КОМ в соответствующей ценовой зоне, ГЕМ, мощность которых подлежит оплате в этой ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ, включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в соответствии с пунктами 2.1.3.5, 3.3 настоящего Регламента, с учетом объема поставки мощности между ценовыми зонами.

Цена на мощность, продаваемую по итогам КОМ, одинакова для всех генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ в одной ценовой зоне. |
| **4.6.1** | Не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности Системный оператор публикует на сайте КОМ СО Реестр итогов КОМ, включающий:1. перечень поставщиков, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны;
2. в отношении каждого поставщика – перечень ГЕМ, отобранных по результатам КОМ;
3. помесячные совокупные объемы мощности, отобранные по итогам КОМ в каждой ценовой зоне;
4. перечень покупателей с ценозависимым потреблением, заявки которых были учтены (отобраны для учета) при проведении КОМ;
5. в отношении каждого покупателя с ценозависимым потреблением, заявки которых были учтены (отобраны для учета) при проведении отбора, – перечень ГТП потребления с указанием помесячных объемов ценозависимого снижения потребления мощности;
6. помесячные совокупные объемы ценозависимого снижения потребления мощности.

Информация о помесячных объемах мощности по ГТП и ГЕМ поставщиков, ценовые заявки которых были отобраны в КОМ, публикуется Системным оператором в персональном разделе соответствующего участника оптового рынка на сайте ОРЭМ.Информация о помесячных объемах ценозависимого снижения потребления мощности по ГТП потребления покупателей, заявки которых были учтены (отобраны для учета) при проведении КОМ, также публикуются Системным оператором в персональном разделе соответствующего участника оптового рынка на сайте ОРЭМ. | Не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности Системный оператор публикует на сайте КОМ СО Реестр итогов КОМ, включающий:1. перечень поставщиков, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны;
2. в отношении каждого поставщика – перечень ГЕМ, отобранных по результатам КОМ;
3. помесячные совокупные объемы мощности, отобранные по итогам КОМ в каждой ценовой зоне.

Информация о помесячных объемах мощности по ГТП и ГЕМ поставщиков, ценовые заявки которых были отобраны в КОМ, публикуется Системным оператором в персональном разделе соответствующего участника оптового рынка на сайте ОРЭМ. |
| **4.7.2** | Системный оператор в течение 2 (двух) календарных дней после окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности передает в ФАС России перечень всех заявок на продажу мощности, поданных в отношении генерирующих объектов (ГЕМ) с указанием ценовых параметров и заявленного объема мощности (), а также результата отбора (отобран/не отобран).В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка по предложению ФАС России решения об отмене результатов КОМ, Системный оператор в течение 2 (двух) дней после проведения повторного КОМ передает в ФАС России дополнительный перечень генерирующих объектов, не отобранных по результатам КОМ, в ценовой зоне. | Системный оператор в порядке и сроки, установленные Соглашением об информационном взаимодействии в электронной форме между ФАС России и СО, передает в ФАС России перечень всех заявок на продажу мощности, поданных в отношении генерирующих объектов (ГЕМ) с указанием ценовых параметров и заявленного объема мощности (), а также результата отбора (отобран/не отобран).В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка по предложению ФАС России решения об отмене результатов КОМ, Системный оператор в течение 2 (двух) дней после проведения повторного КОМ передает в ФАС России дополнительный перечень генерирующих объектов, не отобранных по результатам КОМ, в ценовой зоне. |
| **4.7.3** | …В случае если какой-либо из указанных выше объемов в соответствующем месяце периода поставки не определен, то в Реестре результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в отношении этого месяца значение такого объема указывается равным нулю;1. в отношении каждой ценовой зоны:
	1. цена мощности для определения обязательств по покупке мощности по результатам КОМ;
	2. совокупный объем мощности, отобранный по результатам КОМ в ценовой зоне в отношении декабря соответствующего года поставки мощности;
2. объем и направление поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка, определенные по результатам КОМ на соответствующий год поставки;
3. в отношении каждой ГТП потребления покупателя с ценозависимым потреблением, переданной Коммерческим оператором в составе Реестра покупателей с ценозависимым потреблением, в отношении каждого месяца года, на который проведен КОМ:
* объем ценозависимого снижения потребления мощности, учтенный при проведении КОМ. В отношении не учтенных (не отобранных для учета) при проведении КОМ заявок покупателей указываются нулевые значения;
* величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, указанную в учтенной (отобранной для учета) при проведении КОМ заявке покупателя. В отношении не учтенных (не отобранных для учета) при проведении КОМ заявок покупателей указываются нулевые значения;
* количество часов, в которых покупателем электрической энергии в каждые сутки периода поставки мощности должна быть обеспечена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии. В отношении не учтенных (не отобранных для учета) при проведении КОМ заявок покупателей значение указывается равным нулю.

… | …В случае если какой-либо из указанных выше объемов в соответствующем месяце периода поставки не определен, то в Реестре результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в отношении этого месяца значение такого объема указывается равным нулю;1. в отношении каждой ценовой зоны:
	1. цена мощности для определения обязательств по покупке мощности по результатам КОМ;
	2. совокупный объем мощности, отобранный по результатам КОМ в ценовой зоне в отношении декабря соответствующего года поставки мощности;
2. объем и направление поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка, определенные по результатам КОМ на соответствующий год поставки;

… |
| **4.8** | Порядок учета услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергииПри проведении конкурентного отбора мощности с периодом поставки после 01.01.2027 Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в каждой ценовой зоне в первой точке на ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне , определяемый в соответствии с приложением 3 настоящего Регламента.Величина ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на год, на который проводится КОМ, для каждой ценовой зоны публикуется Системным оператором в порядке и сроки, установленные п. 2.1 настоящего Регламента.Покупатели с ценозависимым потреблением не принимают участие в конкурентных отборах мощности с периодом поставки после 01.01.2027. | **Удалить пункт** |
| **Приложение 2, п. 2.2** | Ценовая заявка на продажу мощности ― документ, отражающий намерение субъекта оптового рынка – участника КОМ продать мощность генерирующего оборудования (мощность поставки с территорий иностранных государств - в случае подачи ценовой заявки на продажу мощности организацией, осуществляющей импортные операции в отношении электрической энергии) и устанавливающий планируемые таким субъектом к продаже объемы мощности в отношении каждого месяца периода поставки мощности с указанием предлагаемых цен для каждого из планируемых объемов мощности, подаваемый в отношении каждой зарегистрированной в установленном порядке генерирующей единицы мощности (ГЕМ) с указанием технических характеристик каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав данной ГЕМ. В отношении ГЕМ, относящихся к одной электрической станции, ценовые заявки на продажу мощности объединяются в группу ценовых заявок. | Ценовая заявка на продажу мощности ― документ, отражающий намерение субъекта оптового рынка – участника КОМ продать мощность генерирующего оборудования и устанавливающий планируемые таким субъектом к продаже объемы мощности в отношении каждого месяца периода поставки мощности с указанием предлагаемых цен для каждого из планируемых объемов мощности, подаваемый в отношении каждой зарегистрированной в установленном порядке генерирующей единицы мощности (ГЕМ) с указанием технических характеристик каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав данной ГЕМ. В отношении ГЕМ, относящихся к одной электрической станции, ценовые заявки на продажу мощности подаются в составе единой заявки. |
| **Приложение 2, п. 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 типе 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;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 ЕГО;2.3.5.9. парковый ресурс ЕГО;2.3.5.10. фактическая наработка ЕГО;2.3.5.11. время пуска (включения в сеть) ЕГО из различных тепловых состояний (далее – время пуска генерирующего оборудования из различных состояний). | 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 её 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). |
| **Приложение 2, п. 2.4.1** | Заявка подлежит заполнению в соответствии с формой, приведенной в приложении 1 к настоящему Порядку. | Заявка подлежит заполнению в предусмотренном настоящим Регламентом порядке на сайте КОМ СО. |
| **Приложение 2, п. 2.4.4.3** | В качестве параметра ГЕМ «установленная мощность» (п. 2.3.4.3 настоящего Порядка) указывается суммарная установленная мощность ЕГО, отнесенных к ГЕМ, определяемая субъектом оптового рынка на 1-е число соответствующего месяца с учетом всех предполагаемых субъектом оптового рынка или произошедших изменений (вводы (выводы) оборудования, перемаркировка и т.д.) в отношении каждого месяца года, на который проводится КОМ. | Параметр ГЕМ «установленная мощность» (п. 2.3.4.3 настоящего Порядка) заполняется автоматически и равен сумме установленных мощностей ЕГО, отнесенных к ГЕМ, определяемая субъектом оптового рынка на 1-е число соответствующего месяца с учетом всех предполагаемых субъектом оптового рынка или произошедших изменений (вводы (выводы) оборудования, перемаркировка и т.д.) в отношении каждого месяца года, на который проводится КОМ. |
| **Приложение 2, п. 2.4.4.4** | В качестве параметра ГЕМ «располагаемая мощность» (п. 2.3.4.4 настоящего Порядка) указывается суммарная располагаемая мощность ЕГО с учетом прогнозируемых участником КОМ ограничений установленной мощности и (или) допустимого превышения нагрузки над установленной мощностью, предлагаемая к продаже по результатам КОМ, в отношении каждого месяца года, на который проводится КОМ. При наличии общестанционных (общих для группы ГЕМ) ограничений распределение указанного объема между ГЕМ и ЕГО, входящими в состав каждой ГЕМ, осуществляется субъектом оптового рынка самостоятельно. В отношении ГЕМ, не относящихся к объектам гидроэлектростанции, объемы располагаемой мощности, указываемые в ценовой заявке на период с января по ноябрь, не должны превышать объем располагаемой мощности, указанный в данной Заявке на декабрь. В случае если помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, не относящихся к объектам гидроэлектростанции, указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь, превышают объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, участник КОМ, подавший такую заявку, выражает свое безусловное согласие на то, что при формировании итогов КОМ объемы мощности на соответствующий (-ие) месяц (-ы) поставки периода с января по ноябрь по таким ГЕМ будут определены равными объему располагаемой мощности, указанному в ценовой заявке на декабрь. При этом должно быть выполнено условие, что суммарная величина располагаемых мощностей ГЕМ должна быть строго равна величине располагаемой мощности электростанции, указанной в заявке согласно п. 2.4.3.2 настоящего Порядка.… | Параметр ГЕМ «располагаемая мощность» (п. 2.3.4.4 настоящего Порядка) заполняется автоматически и равен сумме располагаемых мощностей входящих в ГЕМ ЕГО с учетом прогнозируемых участником КОМ ограничений установленной мощности и (или) допустимого превышения нагрузки над установленной мощностью, предлагаемая к продаже по результатам КОМ, в отношении каждого месяца года, на который проводится КОМ. При наличии общестанционных (общих для группы ГЕМ) ограничений распределение указанного объема между ГЕМ и ЕГО, входящими в состав каждой ГЕМ, осуществляется субъектом оптового рынка самостоятельно. В отношении ГЕМ, не относящихся к объектам гидроэлектростанции, объемы располагаемой мощности, указываемые в ценовой заявке на период с января по ноябрь, не должны превышать объем располагаемой мощности, указанный в данной Заявке на декабрь. В случае если помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, не относящихся к объектам гидроэлектростанции, указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь, превышают объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, участник КОМ, подавший такую заявку, выражает свое безусловное согласие на то, что при формировании итогов КОМ объемы мощности на соответствующий (-ие) месяц (-ы) поставки периода с января по ноябрь по таким ГЕМ будут определены равными объему располагаемой мощности, указанному в ценовой заявке на декабрь. При этом должно быть выполнено условие, что суммарная величина располагаемых мощностей ГЕМ должна быть строго равна величине располагаемой мощности электростанции, указанной в заявке согласно п. 2.4.3.2 настоящего Порядка.… |
| **Приложение 2, п. 2.4.4.8** | В качестве предлагаемой цены на мощность согласно п. 2.3.4.9 настоящего Порядка указывается цена поставки 1 МВт мощности генерирующего оборудования ГЕМ. В случае подачи участником КОМ ценопринимающей заявки, в том числе в соответствии с требованиями Правил оптового рынка, в поле Заявки «Признак ценопринимания» (п. 2.3.4.10 настоящего Порядка) указывается знак «1». В отношении ГЕМ, включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также в отношении ГЕМ ГЭС, относящихся ко 2 ценовой зоне, в поле Заявки «Признак ценопринимания» знак «1» указывается в обязательном порядке. | В качестве предлагаемой цены на мощность согласно п. 2.3.4.9 настоящего Порядка указывается цена поставки 1 МВт мощности генерирующего оборудования ГЕМ. В случае подачи участником КОМ ценопринимающей заявки, в том числе в отношении ГЕМ, для которых в соответствии с п.3.2.3.1 настоящего Регламента предусмотрена только подача ценопринимающих заявок, в поле Заявки «Ценопринимание» (п. 2.3.4.10 настоящего Порядка) указывается «Да». |
| **Приложение 2, п. 2.4.5.4** | Параметр «Год выпуска ЕГО» (подп. 2.3.5.4 настоящего Порядка) заполняется автоматически, на основании данных об этом параметре, учтенных в отношении соответствующих ЕГО при проведении КОМ на предшествующий год, и соответствует:* для ТЭС – году выпуска турбины или ее основных частей, входящих в состав турбоагрегата;
* для АЭС – году выпуска турбины или ее основных частей, входящих в состав турбоагрегата;

для ГЭС – году выпуска гидроагрегата.Изменение параметра «год выпуска ЕГО», указанного в Заявке, поданной для целей участия в КОМ на предшествующий год, а также заполнение указанного параметра, в отношении генерирующего оборудования, ранее не участвовавшего в КОМ, осуществляется на основании информации, предоставленной генерирующей компанией в СО официальным письмом с приложением обосновывающих документов, в соответствии с п. 3.5 настоящего Регламента. | Параметр «Год выпуска ЕГО и ее основных частей» (подп. 2.3.5.4 настоящего Порядка) заполняется автоматически, на основании данных об этом параметре, учтенных в отношении соответствующих ЕГО при проведении КОМ на предшествующий год, и соответствует:* для ТЭС и АЭС – году выпуска турбины или ее основных частей, входящих в состав турбоагрегата (цилиндра высокого давления или цилиндра среднего давления);
* для ГЭС – году выпуска гидроагрегата.

Изменение параметра «год выпуска ЕГО и ее основных частей», указанного в Заявке, поданной для целей участия в КОМ на предшествующий год, а также заполнение указанного параметра, в отношении генерирующего оборудования, ранее не участвовавшего в КОМ, осуществляется на основании информации, предоставленной генерирующей компанией в СО официальным письмом с приложением обосновывающих документов. |
| **Приложение 2, п. 2.4.5.8** | В качестве параметра «Год ввода в эксплуатацию ЕГО» (п. 2.3.5.8 настоящего Порядка) указывается год ввода в эксплуатацию турбины в составе ЕГО в соответствии с Актом ввода в эксплуатацию ЕГО.Начиная с КОМ на 2025 год, параметр «год ввода в эксплуатацию ЕГО» заполняется автоматически на основании данных Заявки, поданной для целей участия в КОМ на 2022–2024 годы. Заполнение указанного параметра в отношении генерирующего оборудования, ранее не участвовавшего в КОМ, осуществляется на основании предоставленного генерирующей компанией в СО официальным письмом Акта ввода в эксплуатацию. | В качестве параметра «Год ввода в эксплуатацию ЕГО» (п. 2.3.5.8 настоящего Порядка) указывается год ввода в эксплуатацию турбины в составе ЕГО в соответствии с Актом ввода в эксплуатацию ЕГО. |
| **Приложение 2, п. 2.5** | Значения технических параметров Заявки, указанных в пп. 2.3.3.2–2.3.3.3, 2.3.4.3–2.3.4.4, 2.4.3.5–2.4.3.6, 2.3.5.5–2.3.5.6, заполняются в отношении каждого месяца периода поставки года, на который проводится КОМ, с учетом следующих особенностей:* параметр «установленная мощность» электростанции (ГЕМ) формируется автоматически как сумма параметров «установленная мощность» ГЕМ (ЕГО), относящихся к данной электростанции (ГЕМ);
* параметры «располагаемая мощность» электростанции (ГЕМ) формируются автоматически как сумма параметров «располагаемая мощность» ГЕМ (ЕГО), относящихся к данной электростанции (ГЕМ);
* параметр «установленная мощность ЕГО, не соответствующих требованиям КОМ» по ГЕМ формируется автоматически как сумма параметров «установленная мощность» ЕГО, в отношении которых в поле Заявки «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ» указано значение «1»;

параметр «располагаемая мощность ЕГО, не соответствующих требованиям КОМ» по ГЕМ формируется автоматически как сумма параметров «располагаемая мощность» ЕГО, в отношении которых в поле Заявки «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ» указано значение «1». | Значения технических параметров Заявки, указанных в пп. 2.3.3.2–2.3.3.3, 2.3.4.3–2.3.4.4, 2.4.3.5–2.4.3.6, 2.3.5.5–2.3.5.6, заполняются в отношении каждого месяца периода поставки года, на который проводится КОМ, с учетом следующих особенностей:* параметр «установленная мощность» электростанции (ГЕМ) формируется автоматически как сумма параметров «установленная мощность» ГЕМ (ЕГО), относящихся к данной электростанции (ГЕМ);
* параметры «располагаемая мощность» электростанции (ГЕМ) формируются автоматически как сумма параметров «располагаемая мощность» ГЕМ (ЕГО), относящихся к данной электростанции (ГЕМ);
* параметр «установленная мощность ЕГО, не соответствующих требованиям КОМ» по ГЕМ формируется автоматически как сумма параметров «установленная мощность» ЕГО, в отношении которых в поле Заявки «признак несоответствия требованиям КОМ» указано значение «Да»;

параметр «располагаемая мощность ЕГО, не соответствующих требованиям КОМ» по ГЕМ формируется автоматически как сумма параметров «располагаемая мощность» ЕГО, в отношении которых в поле Заявки «признак несоответствия требованиям КОМ» указано значение «Да». |
| **Приложение 2, п. 2.6** | Значения, сформированные в строке «Контроль» заявки путем автоматического расчета по указанным субъектом оптового рынка данным и параметрам заявки, являются формализованным контролем и показывают наличие (отсутствие) несоответствия параметров ГЕМ и ЕГО, указанных в ценовой заявке, предварительно согласованным в соответствии с п. 4.1.4 настоящего Регламента значениям параметров. В отношении ГЕМ, включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем располагаемой мощности, указываемый в Заявке, не должен превышать объем мощности, указанный в Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. | В отношении сформированной ценовой заявки посредством функционала сайта КОМ СО выполняются предустановленные формализованные проверки данных. |
| **Приложение 2, п. 2.7.5** | Если до истечения срока подачи Заявок, указанного в п. 2.7.3 настоящего Порядка, субъект оптового рынка подаст несколько Заявок в отношении одной и той же электростанции (ГТП импорта), то СО включает в процедуру КОМ последнюю по времени подачи Заявку, удовлетворяющую требованиям настоящего Порядка. | Если до истечения срока подачи Заявок, указанного в п. 2.7.3 настоящего Порядка, субъект оптового рынка подаст несколько Заявок в отношении одной и той же электростанции, то СО включает в процедуру КОМ последнюю по времени подачи Заявку, удовлетворяющую требованиям настоящего Порядка. |
| **Приложение 2, п. 2.7.6** | Заявка принимается СО только при выполнении следующих условий:значения заявленных параметров должны соответствовать допустимому формату и размерности; заявлены все предусмотренные настоящим Порядком значения параметров и данные;данные и параметры подписаны ЭП уполномоченного лица, удовлетворяющей требованиям настоящего Порядка;заявка подана с соблюдением предусмотренного п. 2.7.3 настоящего Порядка срока;СО не получено на момент подачи заявки уведомление КО об исключении субъекта оптового рынка из Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, либо Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке или Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;Заявка соответствует актуальным данным о составе ГЕМ и (или) значениях параметров ЕГО, указанных в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, предоставленных Коммерческим оператором Системному оператору после начала приема заявок на КОМ.В случаях нарушения указанных требований Заявка не регистрируется и (или) не принимается в процедуру КОМ. | Заявка принимается СО только при выполнении следующих условий:значения заявленных параметров должны соответствовать допустимому формату и размерности; заявлены все предусмотренные настоящим Порядком обязательные к заполнению значения параметров и данные;данные и параметры подписаны ЭП уполномоченного лица, удовлетворяющей требованиям настоящего Порядка;заявка подана с соблюдением предусмотренного п. 2.7.3 настоящего Порядка срока;СО не получено на момент подачи заявки уведомление КО об исключении субъекта оптового рынка из Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, либо Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке или Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;Заявка соответствует актуальным данным о составе ГЕМ и (или) значениях параметров ЕГО, указанных в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, предоставленных Коммерческим оператором Системному оператору после начала приема заявок на КОМ.В случаях нарушения указанных требований Заявка не регистрируется и (или) не принимается в процедуру КОМ**.** |
|  | *Приложение 1**к Порядку подачи ценовых заявок на продажу мощности*Форма ценовой заявки на продажу мощности генерирующего оборудования | Удалить приложение |
|  | *Приложение 2**к Порядку подачи ценовых заявок на продажу мощности*Форма ценовой заявки на продажу мощности организации – участника оптового рынка, осуществляющей импортные операции в отношении электрической энергии | Удалить приложение |
| **Приложение 3, п. 2** | … – величина ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, указанная в отношении декабря в заявке, поданной покупателем в отношении ГТП потребления *q*, находящейся в ценовой зоне *z*, в соответствии с пунктом 2.4.2.1 Порядка подачи заявок с ценозависимым потреблением для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность (приложение 10 к настоящему Регламенту); – коэффициент, отражающий количество последовательных часов, в которые покупателем будет обеспечена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, и принимающий следующие значения в зависимости от параметра, указанного в соответствии с пунктом 2.4.2.3 Порядка подачи заявок с ценозависимым потреблением для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность (приложение 10 к настоящему Регламенту):* 0,5 – при значении параметра «2»;
* 1 – при значении параметра «4»
 |  |
| **Приложение 3, п. 3** | **Функция спроса** Спрос на мощность для каждой ценовой зоны в соответствии с Правилами оптового рынка задается зависимостью цены от объема, которая графически представляется в виде прямой, проходящей через первую и вторую точки спроса на мощность. При этом объем спроса на мощность в первой точке спроса на мощность уменьшается на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне , а во второй точке спроса на мощность соответствует величине, равной увеличенному на 12 процентов объему в первой точке спроса на мощность, уменьшенной на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне.Совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне *z*  определяется исходя из параметров ценозависимого снижения, указанных в отношении декабря в заявках, поданных покупателями в ценовой зоне *z* для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность (объем и количество часов ценозависимого снижения), принятых к учету в КОМ. Объем ценозависимого снижения потребления мощности в ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z*, соответствующий величине ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии , указанной в заявке покупателя, равен .Принятие заявок покупателей для учета в КОМ осуществляется на основании условия, что совокупный объем ценозависимого потребления мощности в таких заявках, принятых к учету (отобранных для учета) в ценовой зоне *z*, не должен составлять величину более 1 % объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность в данной ценовой зоне.Если сумма всех объемов ценозависимого снижения потребления мощности, определенных на основании заявок покупателейв ценовой зоне *z*,составляет не более 1 % объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность в данной ценовой зоне, то есть:если ,то все поданные в ценовой зоне *z* заявки покупателей с ценозависимым потреблением считаются принятыми (отобранными) для учета в КОМ (все)и совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне *z* равен:.Если , то для определения заявок, принятых к учету в КОМ в ценовой зоне *z*, и совокупного объема ценозависимого снижения потребления мощности  в ценовой зоне *z* заявки покупателей с ценозависимым потреблением и соответствующие им объемы ценозависимого снижения  ранжируются (выстраиваются в порядке приоритетности учета в КОМ) исходя из условия, что более высокий приоритет имеет заявка, поданная ранее. По итогам ранжирования всем заявкам, поданным покупателями в ценовой зоне *z* (и соответствующим объемам мощности ), присваивается порядковый номер *n* в порядке снижения приоритета отбора.Заявки покупателей, принятые (отобранные) для учета в КОМ, определяются по следующему алгоритму.I этап:определяются заявки с номерами от 1 до *N*, для которых выполняются следующие два условия:  и .Заявки с номерами от 1 до *N* считаются принятыми (отобранными) для учета в КОМ на I этапе.Заявка с номером *N*+1 считается не принятой для учета в КОМ и исключается из дальнейшего рассмотрения.II этап:Производится новое ранжирование заявок. Заявка с номером *N*+1 исключается из перечня заявок. Номера заявок с 1 по *N* включительно не изменяются. Номера заявок, следовавших за заявкой с номером *N*+1 до ее исключения, уменьшаются на 1.Этапы I и II повторяются до тех пор, пока заявка с последним номером не будет отнесена либо к заявкам, принятым (отобранным) для учета в КОМ, либо к заявкам, не принятым (не отобранным) для учета в КОМ.По окончании описанной процедуры определены все заявки, принятые для учета в КОМ ().Таким образом, объем ценозависимого снижения потребления мощности в ГТП потребления *q*, для которых ,в ценовой зоне *z*, равен .Совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне *z* равен:.С учетом совокупного объема ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне *z* Системный оператор определяет следующие параметры спроса на мощность в ценовой зоне:;.Зависимость цены от объема (обратная функция спроса) задается следующей функцией:. (1) | **Удалить пункт** |
| **Приложение 3, п. 3’** | **3’. Функция спроса с учетом услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**Для конкурентных отборов мощности с периодом поставки после 01.01.2027 объем спроса на мощность в первой точке спроса на мощность уменьшается на ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии  в ценовой зоне *z*, а во второй точке спроса на мощность соответствует величине, равной увеличенному на 12 процентов объему в первой точке спроса на мощность, уменьшенной на ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии  в ценовой зоне *z*:;.Ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется в отношении обеих ценовых зон ∑ как:,где – прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по обеим ценовым зонам для проведения конкурентного отбора мощности в 2024 году на период поставки с 01.01.2027 по 31.12.2027, равный 2097 МВт; для проведения последующих конкурентных отборов мощности определяемый в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса; – коэффициент, отражающий фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии в обеих ценовых зонах ∑, равный:,где = *{Q1,...,Q8}* – период, равный восьми полным периодам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (календарным кварталам, в которых оказывались услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии), предшествующим дате публикации информации для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности на соответствующий год; – фактический объем оказанных услуг агрегированным объектом управления *ar* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, МВт;  – плановый (договорный) объем услуг агрегированного объекта управления *ar* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, МВт. Распределение ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка *z* осуществляется в соответствии с формулами:;  ,  – заявленный в отношении агрегированного объекта управления *ar* объем снижения потребления электрической энергии в месяце *m.*Для расчета в целях проведения конкурентного отбора мощности, проводимого в 2024 году на период поставки с 01.01.2027 по 31.12.2027, используется информация (, о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, предусмотренных Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 № 117, и о результатах осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии за период = *{Q1,...,Q4},* приходящийся на2023 год. | **3. Функция спроса с учетом услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**Спрос на мощность для каждой ценовой зоны в соответствии с Правилами оптового рынка задается зависимостью цены от объема, которая графически представляется в виде прямой, проходящей через первую и вторую точки спроса на мощность. При этом объем спроса на мощность в первой точке спроса на мощность уменьшается на ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии  в ценовой зоне *z*, а во второй точке спроса на мощность соответствует величине, равной увеличенному на 12 процентов объему в первой точке спроса на мощность, уменьшенной на ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии  в ценовой зоне *z*:;.Ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется в отношении обеих ценовых зон ∑ как:,где – прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по обеим ценовым зонам для проведения конкурентного отбора мощности в 2024 году на период поставки с 01.01.2027 по 31.12.2027, равный 2097 МВт; для проведения последующих конкурентных отборов мощности определяемый в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса; – коэффициент, отражающий фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии в обеих ценовых зонах ∑, равный:,где = *{Q1,...,Q8}* – период, равный восьми полным периодам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (календарным кварталам, в которых оказывались услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии), предшествующим дате публикации информации для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности на соответствующий год; – фактический объем оказанных услуг агрегированным объектом управления *ar* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, МВт;  – плановый (договорный) объем услуг агрегированного объекта управления *ar* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, МВт. Распределение ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка *z* осуществляется в соответствии с формулами:;  ,  – заявленный в отношении агрегированного объекта управления *ar* объем снижения потребления электрической энергии в месяце *m.*Для расчета в целях проведения конкурентного отбора мощности, проводимого в 2024 году на период поставки с 01.01.2027 по 31.12.2027, используется информация (, о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, предусмотренных Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 № 117, и о результатах осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии за период = *{Q1,...,Q4},* приходящийся на2023 год.Зависимость цены от объема (обратная функция спроса) задается следующей функцией:. |
| **Приложение 3, п. 4** | …ГЕМ *g*, входящие в состав ГТП, в отношении которых заключены договоры на модернизацию (а такжевходящие в состав ГТП, в отношении которых договоры на модернизацию еще не заключены, но которые перечислены в результатах КОММод), и зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, исключаются из отбора с планируемой даты начала поставки мощности по договору на модернизацию с использованием соответствующей ГТП (для ГТП, перечисленных в результатах КОММод, но в отношении которых еще не заключены договоры на модернизацию, – с даты начала поставки мощности, указанной в результатах КОММод).Остальные ГЕМ и соответствующие им объемы мощности  выстраиваются в порядке возрастания приоритета отбора – в порядке возрастания цены. Из ГЕМ (объемов), в отношении которых в заявках указаны одинаковые цены, более высокий приоритет при отборе устанавливается путем последовательного соблюдения следующих приоритетов, установленных п. 4.3 настоящего Регламента:- меньшей доли ограничений установленной мощности;- меньшей доли выработки паркового ресурса;- более ранней подачи заявки при равенстве цен, удельных диапазонов регулирования и удельной обеспеченной выработки в заявках ГЕМ.По итогам ранжирования всем ГЕМ *g* в ценовой зоне *z* (соответствующим объемам мощности ) присваивается порядковый номер *n* в порядке снижения приоритета отбора. При этом все генерирующие объекты в ценовой зоне *z* с высшим приоритетом (ГЕМ, которым соответствует цена ) в процедуре отбора представляются одним, подлежащим обязательному отбору генерирующим объектом  c порядковым номером 1 и объемом мощности , равным суммарному объему мощности таких генерирующих объектов: | …ГЕМ *g*, входящие в состав ГТП, в отношении которых заключены договоры на модернизацию (а такжевходящие в состав ГТП, в отношении которых договоры на модернизацию еще не заключены, но которые перечислены в результатах КОММод), и зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, исключаются из отбора с планируемой даты начала поставки мощности по договору на модернизацию с использованием соответствующей ГТП (для ГТП, перечисленных в результатах КОММод, но в отношении которых еще не заключены договоры на модернизацию, – с даты начала поставки мощности, указанной в результатах КОММод).Остальные ГЕМ и соответствующие им объемы мощности  выстраиваются в порядке возрастания приоритета отбора – в порядке возрастания цены. Из ГЕМ (объемов), в отношении которых в заявках указаны одинаковые цены, более высокий приоритет при отборе устанавливается путем последовательного соблюдения следующих приоритетов, установленных п. 4.3 настоящего Регламента:- меньшей доли ограничений установленной мощности (;- меньшей доли выработки паркового ресурса (;- более ранней подачи заявки при равенстве цен, доли ограничений установленной мощности и доли выработки паркового ресурсаПо итогам ранжирования всем ГЕМ *g* в ценовой зоне *z* (соответствующим объемам мощности ) присваивается порядковый номер *n* в порядке снижения приоритета отбора. При этом все генерирующие объекты в ценовой зоне *z* с высшим приоритетом (ГЕМ, которым соответствует цена ) в процедуре отбора представляются одним, подлежащим обязательному отбору генерирующим объектом  c порядковым номером 1 и объемом мощности , равным суммарному объему мощности таких генерирующих объектов: |
| **Приложение 9** | **Порядок предоставления участниками оптового рынка обеспечения исполнения обязательств в целях участия в КОМ**Участник оптового рынка, обязанный в соответствии с п. 3.1.2 и (или) п. 3.6.1 настоящего Регламента для участия в КОМ предоставить обеспечение, должен не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания приема заявок на КОМ:* в отношении условной ГТП генерации, в состав которой входит соответствующий не введенный в эксплуатацию объект генерации (далее – условная ГТП невведенного объекта генерации), предоставить обеспечение, предусмотренное п. 2.1, либо п. 2.2, либо п. 2.3 настоящего Приложения;
* в отношении совокупности ГТП потребления, зарегистрированных в рамках одной ценовой зоны, в целях участия в КОМ в качестве покупателя с ценозависимым потреблением, предоставить обеспечение, предусмотренное п. 2.2 либо п.2.3 настоящего Приложения.

Если участник оптового рынка намерен принять участие в КОМ в отношении объектов генерации, входящих в несколько условных ГТП невведенного объекта генерации, то обеспечение необходимо предоставить отдельно в отношении каждой соответствующей ГТП.Если участник оптового рынка намерен принять участие в КОМ как покупатель с ценозависимым потреблением в отношении нескольких ГТП потребления, то обеспечение необходимо предоставить совокупно по всем ГТП потребления, зарегистрированным в рамках одной ценовой зоны. | **Порядок предоставления участниками оптового рынка обеспечения исполнения обязательств в целях участия в КОМ**Участник оптового рынка, обязанный в соответствии с п. 3.1.2 и (или) п. 3.6.1 настоящего Регламента для участия в КОМ предоставить обеспечение, должен не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания приема заявок на КОМ в отношении условной ГТП генерации, в состав которой входит соответствующий не введенный в эксплуатацию объект генерации (далее – условная ГТП невведенного объекта генерации), предоставить обеспечение, предусмотренное п. 2.1, либо п. 2.2, либо п. 2.3 настоящего Приложения.Если участник оптового рынка намерен принять участие в КОМ в отношении объектов генерации, входящих в несколько условных ГТП невведенного объекта генерации, то обеспечение необходимо предоставить отдельно в отношении каждой соответствующей ГТП. |
| **Приложение 9, п. 1** | **1. Объем предоставляемого обеспечения**Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка для участия в КОМ на год *Х*, определяется в соответствии со следующими формулами:**- в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации:**,где  – объем мощности, который будет указан участником оптового рынка *j* в заявке на КОМ на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП невведенного объекта генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z*; – 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*, к которой относится условная ГТП невведенного объекта генерации *p*;*Х –* год, на который проводится КОМ;*Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.***- в отношении ГТП потребления покупателя с ценозависимым потреблением:***,*где  – величина ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, которая будет заявлена на КОМ участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *q* на месяц *m* = декабрь года *Х* в ценовой зоне *z*; – коэффициент, отражающий количество последовательных часов, в которые покупателем *j* в отношении ГТП потребления *q* будет заявлена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, принимающий следующие значения:* 0,5 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «2 часа»;
* 1 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «4 часа»;

 – определенная в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента цена на мощность в первой точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП потребления *p*.Величины  и  рассчитываются с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления.В целях учета предоставленного обеспечения в реестре покупателей с ценозависимым потреблением, направляемом КО в СО в соответствии с пунктом 3.6 настоящего Регламента, участнику оптового рынка – покупателю с ценозависимым потреблением необходимо не позднее двух рабочих дней до окончания приема заявок на КОМ предоставить КО на бумажном носителе уведомление о распределении объема предоставленного обеспечения по ГТП потребления по форме приложения 9.12 к настоящему Регламенту.В случае если указанное уведомление участником оптового рынка предоставлено не было, либо предоставлено с нарушением вышеуказанного срока, либо объем фактически предоставленного обеспечения в отношении ценовой зоны (в соответствии с договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства) менее совокупного объема обеспечения, указанного в уведомлении в отношении соответствующей ценовой зоны, то КО при формировании Реестра покупателей с ценозависимым потреблением (в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента) весь объем предоставленного обеспечения относит к первой по счету ГТП потребления данного участника оптового рынка (в соответствии с перечнем ГТП потребления участника оптового рынка в соответствующей ценовой зоне, сформированным в алфавитном порядке согласно кодам ГТП). | **1. Объем предоставляемого обеспечения**Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка для участия в КОМ на год *Х*, определяется в соответствии со следующей формулой:,где  – объем мощности, который будет указан участником оптового рынка *j* в заявке на КОМ на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП невведенного объекта генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z*; – 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*, к которой относится условная ГТП невведенного объекта генерации *p*;*Х –* год, на который проводится КОМ;*Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.*Величина  рассчитывается с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления. |
| **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) 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.В отношении совокупности ГТП потребления, зарегистрированных в рамках одной ценовой зоны, 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 июня 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) 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) 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);… | 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 июня 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 июня 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)… |
| **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);
* реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).

Для КОМ, проводимого на 2026 год, КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты направления СО Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ в соответствии с пунктом 3.2.1 настоящего Регламента, повторно передает в ЦФР (с указанием информации, актуальной на дату направления реестра):* 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);
* реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).

… | 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.… |
| **Приложение 9, п. 2.2.5** | Участник оптового рынка, намеренный стать поручителем, заключает с ЦФР:* *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности* (Приложение № Д 18.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и (или)
* *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности* (Приложение № Д 18.7.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)

(далее – договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства).Для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства участник оптового рынка – поручитель совместно с участником оптового рынка, намеренным предоставить данное поручительство в качестве обеспечения для участия в КОМ на год Х, направляют в ЦФР уведомление о намерении заключить договор поручительства с указанием объема ответственности поручителя (объема обеспечения), определенного в соответствии с п. 1 настоящего приложения.Уведомление направляется в письменном виде по форме приложения 9.2 к настоящему Регламенту. Указанный в уведомлении объем ответственности поручителя используется ЦФР для указания предельного объема ответственности поручителя при заключении договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.В случае если участник оптового рынка намерен принять участие в КОМ на год *Х* в качестве покупателя с ценозависимым потреблением в первой и во второй ценовых зонах, и в качестве обеспечения будет представлено поручительство одного участника оптового рынка – поставщика, то уведомление по форме приложения 9.2 к настоящему Регламенту направляется отдельно по каждой ценовой зоне. | Участник оптового рынка, намеренный стать поручителем, заключает с ЦФР *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности* (Приложение № Д 18.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства).Для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства участник оптового рынка – поручитель совместно с участником оптового рынка, намеренным предоставить данное поручительство в качестве обеспечения для участия в КОМ на год Х, направляют в ЦФР уведомление о намерении заключить договор поручительства с указанием объема ответственности поручителя (объема обеспечения), определенного в соответствии с п. 1 настоящего приложения.Уведомление направляется в письменном виде по форме приложения 9.2 к настоящему Регламенту. Указанный в уведомлении объем ответственности поручителя используется ЦФР для указания предельного объема ответственности поручителя при заключении договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства. |
| **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), либо участник оптового рынка включен в реестр участников оптового рынка, допущенных у участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением, предоставленный КО в соответствии с п. 2.2.3 настоящего приложения; – 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.… | 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.… |
| **Приложение 9, п. 2.3** | **2.3. Штраф и денежная сумма, выплачиваемая участником оптового рынка за отказ от исполнения обязательств по договору КОМ, оплата которых осуществляется по аккредитиву**Участник оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ, штрафом по соответствующему договору КОМ и денежной суммой, выплачиваемой участником оптового рынка за отказ от исполнения обязательств по договору КОМ, (далее - штраф/денежная сумма по договору КОМ), оплата которых осуществляется по аккредитиву в соответствии с договором КОМ и *Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности* (Приложение Д 18.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и (или) Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой покупателем с ценозависимым потреблением денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение Д 18.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – совместно – Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ; либо Соглашение).… | **2.3. Штраф и денежная сумма, выплачиваемая участником оптового рынка за отказ от исполнения обязательств по договору КОМ, оплата которых осуществляется по аккредитиву**Участник оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ, штрафом по соответствующему договору КОМ и денежной суммой, выплачиваемой участником оптового рынка за отказ от исполнения обязательств по договору КОМ, (далее - штраф/денежная сумма по договору КОМ), оплата которых осуществляется по аккредитиву в соответствии с договором КОМ и *Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности* (Приложение Д 18.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ; либо Соглашение).… |
| **Приложение 9, п. 2.3.1** | 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:- для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);- для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 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 1 июня 2024 года и не позднее 15 июля 2024 года. | 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 1 июня 2024 года и не позднее 15 июля 2024 года. |
| **Приложение 9, п. 2.3.7** | КО в течение 3 рабочих дней после получения от СО результатов конкурентного отбора мощности направляет в ЦФР:* Реестр условных ГТП невведенных объектов генерации, отобранных по итогам КОМ (по форме приложения 9.7 к настоящему Регламенту в электронном виде с электронной подписью);
* Реестр участников оптового рынка, учтенных в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (по форме приложения 9.13 к настоящему Регламенту в электронном виде с электронной подписью).
 | КО в течение 3 рабочих дней после получения от СО результатов конкурентного отбора мощности направляет в ЦФР Реестр условных ГТП невведенных объектов генерации, отобранных по итогам КОМ (по форме приложения 9.7 к настоящему Регламенту в электронном виде с электронной подписью). |
| **Приложение 9, п. 2.3.9** | 2.3.9. В случае если участником оптового рынка для участия в КОМ на год *Х* в качестве покупателя с ценозависимым потреблением было заключено Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, в отношении ценовой зоны и предоставлен аккредитив, но по результатам КОМ на год *Х* участник оптового рынка в отношении соответствующей ценовой зоны не включен в Реестр участников оптового рынка, учтенных в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением, направляемый КО в ЦФР в соответствии с п. 2.3.9 настоящего Приложения, то ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. | **Удалить пункт** |
| **Приложение 9.1.1** | **Реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением** | **Удалить приложение** |
| **Приложение 9.2** | …***Уведомление о намерении заключить договор поручительства для обеспечения обязательств по договорам КОМ****Вариант 1 – в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации:* Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя*) выражают свое намерение заключить договор поручительства в целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) в КОМ на \_\_\_\_\_\_\_ год в отношении не введенного в эксплуатацию генерирующего оборудования, входящего в состав условной ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается код ГТП*). Объем ответственности поручителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается сумма в рублях и копейках*).*Вариант 2 – для покупателей с ценозависимым потреблением:* Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН участника оптового рынка*) и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя*) выражают свое намерение заключить договор поручительства в целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН участника оптового рынка*) в КОМ в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(*наименование ценовой зоны*) на \_\_\_\_\_\_\_ год.Объем ответственности поручителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается сумма в рублях и копейках*).*Вариант 3 – для перехода обязательств по ЦЗСП:* Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН участника оптового рынка*) и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя*) выражают свое намерение заключить договор поручительства в целях обеспечения обязательств по ЦЗСП в рамках договоров КОМ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН участника оптового рынка*) в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(*наименование ценовой зоны*) на \_\_\_\_\_\_\_ год.Объем ответственности поручителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается сумма в рублях и копейках*). … | …***Уведомление о намерении заключить договор поручительства для обеспечения обязательств по договорам КОМ****Вариант 1 – в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации:* Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя*) выражают свое намерение заключить договор поручительства в целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) в КОМ на \_\_\_\_\_\_\_ год в отношении не введенного в эксплуатацию генерирующего оборудования, входящего в состав условной ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается код ГТП*). Объем ответственности поручителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается сумма в рублях и копейках*).*Вариант 2 – для перехода обязательств по ЦЗСП:* Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН участника оптового рынка*) и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя*) выражают свое намерение заключить договор поручительства в целях обеспечения обязательств по ЦЗСП в рамках договоров КОМ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН участника оптового рынка*) в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(*наименование ценовой зоны*) на \_\_\_\_\_\_\_ год.Объем ответственности поручителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается сумма в рублях и копейках*). … |
| **Приложение 9.12** | **Уведомление о порядке учета обеспечения** | **Удалить приложение** |
| **Приложение 9.13** | **Реестр участников оптового рынка, учтенных в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением** | **Удалить приложение** |
| **Приложение 10** | **ПОРЯДОК ПОДАЧИ ЗАЯВОК ПОКУПАТЕЛЕЙ С ЦЕНОЗАВИСИМЫМ ПОТРЕБЛЕНИЕМ ДЛЯ УЧЕТА В КОНКУРЕНТНОМ ОТБОРЕ МОЩНОСТИ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ СПРОСА НА МОЩНОСТЬ** | **Удалить приложение** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Удалить позиции в *приложении 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| ATS\_CFR\_KOM\_CONS\_REESTR | Реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением | Регламент № 19.3, п. 2.2.3 (приложение 9.1.1) | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| ATS\_CFR\_KOM\_CONS\_SELECTED\_REESTR | Реестр участников оптового рынка, учтенных в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением | Регламент № 19.3, п. 2.3.9 (приложение 9.13) | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |