**VI.10. Изменения, связанные с переносом срока проведения КОМ на 2025 год**

**Приложение № ­­­6.10.1**

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

**Обоснование:** проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности по вопросу изменения сроков проведения конкурентных отборов мощности» (далее – Проект) предполагается перенести срок проведения КОМ на 2025 год поставки с 15 ноября 2019 года на 15 февраля 2020 года.

Предлагается внести в Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) изменения в части приведения сроков проведения подготовительных к КОМ на 2025 год процедур в соответствие новому сроку проведения КОМ на 2025 год.

**Дата вступления в силу:** 22 ноября 2019 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.2** | 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 при условии официального опубликования к указанному сроку нормативных правовых актов, необходимых для формирования информации по подп. «ж» и «з» настоящего пункта, включая нормативные правовые акты, устанавливающие:  – ценовые параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, утвержденные Правительством РФ;  – перечень генерирующих объектов, относимых к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, утвержденный Правительством РФ;  – величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России.  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) 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. |
| **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 и на последующие годы поставки (на год *Х*) – 15 ноября года (*Х*–6); * срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.   Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.  Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  Подача (прием) ценовых заявок в КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. В 2019 году, при проведении КОМ на 2023 и 2024 годы, величины плановых коэффициентов резервирования для ценовых зон оптового рынка принимаются равными соответствующим значениям, используемым для проведения в 2019 году КОМ на 2022 год. | 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 и на последующие годы поставки (на год *Х*) – 15 ноября года (*Х*–6); * срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.   Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.  Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  Подача (прием) ценовых заявок в КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. |
| **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. | 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. Для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, используются прогнозируемые объемы максимального часового потребления в каждой ценовой зоне, которые подлежали бы использованию при проведении такого КОМ в 2019 году. |
| **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 не учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 1 июля 2019 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.  … | 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 *Y*-1 по февраль года *Y* (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, с декабря года *Y*-2 по февраль года *Y*-1), за исключением генерирующих объектов:  – в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – на 1 января 2020 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 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – на 1 января 2020 года), в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484.  … |
| **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); 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); 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) (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – 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 2022 года по 31 января 2024 года (далее – результаты КОММод 2022–2024), с использованием 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 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, 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 (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – результатами КОММод 2022–2024):  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; * 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 (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – перечисленных в результатах КОММод 2022–2024);   б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024);  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 и дата начала фактической поставки мощности которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, еще не наступила, – 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 соблюдено каждое из следующих условий: * на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности; * в течение 12 месяцев, предшествующих месяцу, в котором формируется Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, 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 12 месяцев, предшествующих месяцу, в котором формируется Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, 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. 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 (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – установленной мощности генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, которые функционируют после реализации мероприятий по модернизации, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в результатах КОММод на 2022–2024); * 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 КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024, – дату указанную в результатах КОММод 2022–2024) (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, определенная 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 КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024, – дату, указанную в результатах КОММод 2022–2024).   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 № 12/12А, 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 Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР об отказе от поставки мощности по ДПМ не позднее 10 октября года проведения КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – не позднее 10 числа месяца, предшествующего месяцу проведения 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 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, на который проводится КОМ, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР о соответствующем намерении изменить период поставки мощности по указанному договору не позднее 10 октября года проведения КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – не позднее 10 числа месяца, предшествующего месяцу проведения КОМ (в случае опубликования результатов КОММод 2022–2024 с 10 по 15 число месяца – не позднее 10 числа месяца проведения КОМ)). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.  … | 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); 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); 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) (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – 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 2025 года по 31 декабря 2025 года (далее – результаты КОММод 2025), с использованием 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 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, 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – результатами КОММод 2025):  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; * 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – перечисленных в результатах КОММод 2025);   б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025);  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 и дата начала фактической поставки мощности которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, еще не наступила, – 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 соблюдено каждое из следующих условий: * на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности; * за период с сентября года *Y*-1 по август года *Y* (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – с декабря года *Y*-2 по ноябрь года *Y*-1, где *Y* – год проведения КОМ), 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 с сентября года *Y-1* по август года *Y* (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – с декабря года *Y-2* по ноябрь года *Y-1*, где *Y* – год проведения КОМ), 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. 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – установленной мощности генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, которые функционируют после реализации мероприятий по модернизации, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в результатах КОММод на 2025); * 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 КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025, – дату указанную в результатах КОММод 2025) (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, определенная 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 КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025, – дату, указанную в результатах КОММод 2025).   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 № 12/12А, 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 Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР об отказе от поставки мощности по ДПМ не позднее 10 октября года проведения КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – не позднее 10 января 2020 года). 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 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, на который проводится КОМ, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР о соответствующем намерении изменить период поставки мощности по указанному договору не позднее 10 октября года проведения КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – не позднее 10 января 2020 года). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.  … |
| **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 с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*), где *Y* – год проведения КОМ на год *X*, согласно актуализированной расчетной модели, представленной СО в КО для проведения конкурентного отбора на сутки вперед в указанный период:  ,  где *T* – количество часов рабочих дней периода с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*), где *Y* – год проведения КОМ на год *X*;  *L* – количество сечений *l*, входящих с множество сечений *S*;  – множество часов, соответствующих периоду с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*);  *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*, определяемый:  – с сентября года *Y-4* по август года *Y-1*, для КОМ, проводимых в 2020 году на 2025 год поставки;  – с сентября года *Y-3* по август года *Y*, для КОМ, проводимых на 2026 год и на последующие годы поставки,  где *Y* – год проведения КОМ на год *X*, 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, в который проводится конкурентный отбор мощности; * декабрь года, предшествующего году, в который проводится конкурентный отбор мощности. | 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, в который проводится конкурентный отбор мощности (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – январь-февраль года, предшествующего году проведения КОМ); * декабрь года, предшествующего году, в который проводится конкурентный отбор мощности (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – декабрь года *Y-2*). |
| **2.1.3.8** | КО не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – не позднее 1 мая 2019 года) 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 с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*):  ,  где  – 7 % от общего количества часов рабочих дней за период с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*), 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 с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*):  .  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. | 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. |
| **2.1.3.9** | Коммерческий оператор не позднее 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х* (при проведении КОМ в 2019 году на 2022–2024 годы поставки – в течение 5 рабочих дней c момента опубликования постановления Правительства «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций»), рассчитывает и направляет на бумажном носителе Системному оператору:   * для КОМ, проводимых в 2019 году:   ;  ;   * для КОМ, проводимых в 2020 году и в последующие годы:   ;  ;  где  – 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*;  – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2021 год, для ценовой зоны *z*;  – цена на мощность во второй точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*;  – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность во второй точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2021 год, для ценовой зоны *z*;  – индекс потребительских цен для декабря года *Y-1* в процентах к декабрю года *Y-*2, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.  Величина  определяется в году *Y* для декабря года *Y*-1 к декабрю года *Y*-2 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Х* *–* год, на который проводится конкурентный отбор мощности;  *Y –* год, в котором проводится конкурентный отбор мощности на год *Х*;  – коэффициент увеличения цены в первой точке спроса относительно установленной решением Правительства Российской Федерации для отбора в 2017 году, установленный решением Правительства РФ, равный:   * 1,15 – для отбора, проводимого на 2022 год; * 1,15 – для отбора, проводимого на 2023 год; * 1,20 – для отбора, проводимого на 2024 год; * 1,20 – для отбора, проводимого на 2025 год.   Величины цены на мощность в первой и второй точке спроса на мощность рассчитываются в руб./МВт с точностью до 8 знаков после запятой, если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  Системный оператор в течение 1 (одного) дня, следующего за днем получения рассчитанных значений цены на мощность в первой и второй точке спроса на мощность для каждой ценовой зоны, публикует данную информацию на официальном сайте СО и сайте КОМ СО. | Коммерческий оператор не позднее 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х*, рассчитывает и направляет на бумажном носителе Системному оператору:   * для КОМ, проводимых в 2019 году:   ;  ;   * для КОМ, проводимых в 2020 году и в последующие годы:   ;  ;  где  – 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*;  – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2021 год, для ценовой зоны *z*;  – цена на мощность во второй точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*;  – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность во второй точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2021 год, для ценовой зоны *z*;  – индекс потребительских цен для декабря года *Y-1* в процентах к декабрю года *Y-*2, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.  Величина  определяется в году *Y* для декабря года *Y*-1 к декабрю года *Y*-2 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Х* *–* год, на который проводится конкурентный отбор мощности;  *Y –* год, в котором проводится конкурентный отбор мощности на год *Х*;  – коэффициент увеличения цены в первой точке спроса относительно установленной решением Правительства Российской Федерации для отбора в 2017 году, установленный решением Правительства РФ, равный:   * 1,15 – для отбора, проводимого на 2022 год; * 1,15 – для отбора, проводимого на 2023 год; * 1,20 – для отбора, проводимого на 2024 год.   Величины цены на мощность в первой и второй точке спроса на мощность рассчитываются в руб./МВт с точностью до 8 знаков после запятой, если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  В отношении КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год, КО повторно рассчитывает соответствующие значения цены на мощность и направляет на бумажном носителе Системному оператору в срок не позднее 20 января 2020 года.  Системный оператор в течение 1 (одного) дня, следующего за днем получения (в отношении КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год, – не позднее 20 января 2020 года) рассчитанных значений цены на мощность в первой и второй точке спроса на мощность для каждой ценовой зоны, публикует данную информацию на официальном сайте СО и сайте КОМ СО. |
| **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 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 1-е число месяца, в котором были опубликованы результаты КОММод 2022–2024), 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 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – на 1 января 2020 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*). |
| **3.2.2** | **Актуализация Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ**  Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, сформированный в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента, подлежит актуализации в части:   * включения в него ГЕМ, сформированных и зарегистрированных в соответствии с пп. 3.2.15.1–3.2.15.2 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и вступивших в силу (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – сформированных и зарегистрированных в соответствии с пп. 3.2.15.1–3.2.15.2 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствующих условным ГТП генерации, указанным в результатах КОММод 2022–2024); * исключения из него ГЕМ, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и период поставки мощности в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.3.3 настоящего Регламента, заканчивается не ранее 31 декабря года, на который проводится КОМ; * уточнения признаков и (или) величин, указанных в п. 3.2.3 настоящего Регламента, в том числе в случае установления ФАС России условий или ограничений участия в КОМ и (или) дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группой лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны; * включения в него ГЕМ, зарегистрированных в составе условных ГТП генерации, в отношении которых в период после направления Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, получено право участия в торговле мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) –   и передается в СО за 6 (шесть) рабочих дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  … | **Актуализация Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ**  Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, сформированный в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента, подлежит актуализации в части:   * включения в него ГЕМ, сформированных и зарегистрированных в соответствии с пп. 3.2.15.1–3.2.15.2 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и вступивших в силу (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – сформированных и зарегистрированных в соответствии с пп. 3.2.15.1–3.2.15.2 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствующих условным ГТП генерации, указанным в результатах КОММод 2025); * исключения из него ГЕМ, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и период поставки мощности в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.3.3 настоящего Регламента, заканчивается не ранее 31 декабря года, на который проводится КОМ; * уточнения признаков и (или) величин, указанных в п. 3.2.3 настоящего Регламента, в том числе в случае установления ФАС России условий или ограничений участия в КОМ и (или) дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группой лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны; * включения в него ГЕМ, зарегистрированных в составе условных ГТП генерации, в отношении которых в период после направления Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, получено право участия в торговле мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) –   и передается в СО за 6 (шесть) рабочих дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  … |
| **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 (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ), зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024) 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 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ), зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025) 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;   … |
| **3.3.1.2** | Для включения ГЕМ в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в году, на который проводится КОМ, в отношении хотя бы одной единицы генерирующего оборудования, зарегистрированного в указанной ГЕМ, выполнены следующие условия:   1. не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или поставщик предоставил Коммерческому оператору надлежащим образом заверенную копию требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего объекта; 2. не позднее чем за 50 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – не позднее чем за 10 календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ на 2022–2024 годы) поставщик предоставил Коммерческому оператору заявление о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в соответствии со стандартной формой, указанной в приложении 6 к *Регламенту отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Для включения ГЕМ в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в году, на который проводится КОМ, в отношении хотя бы одной единицы генерирующего оборудования, зарегистрированного в указанной ГЕМ, выполнены следующие условия:   1. не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или поставщик предоставил Коммерческому оператору надлежащим образом заверенную копию требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего объекта; 2. не позднее чем за 50 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности поставщик предоставил Коммерческому оператору заявление о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в соответствии со стандартной формой, указанной в приложении 6 к *Регламенту отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.4.2** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) определяется Коммерческим оператором на основании данных коммерческого учета, за период с 00:00 1 января по 23:00 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, по формуле:  ,  где – значение установленной мощности ЕГО *g* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  – период времени, равный одному часу;  – 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*, содержащимся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, 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 средств и 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*) 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.*X*-1 по 31.12.*X*-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;  - 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 средств и 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*);  ,  где  – суммарный объем производства электрической энергии в ГТП генерации *p* в час *h*, содержащийся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значение установленной мощности в отношении ГТП генерации *p,* всостав которой входит ЕГО *g* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  Величина КИУМ округляется до 3 (трех) знаков после запятой. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) определяется Коммерческим оператором на основании данных коммерческого учета, за период с 00:00 1 января по 23:00 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, с 00:00 1 января 2018 года по 23:00 31 декабря 2018 года), по формуле:  ,  где – значение установленной мощности ЕГО *g* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  – период времени, равный одному часу;  – 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*, содержащимся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, 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 средств и 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*) 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.*X*-1 по 31.12.*X*-1 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – c 01.01.*X*-2 по 31.12.*X*-2), 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 средств и 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*);  ,  где  – суммарный объем производства электрической энергии в ГТП генерации *p* в час *h*, содержащийся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значение установленной мощности в отношении ГТП генерации *p,* всостав которой входит ЕГО *g* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  Величина КИУМ округляется до 3 (трех) знаков после запятой. |
| **3.4.3** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января по 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, 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 ноября года проведения КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – не позднее 2 августа 2019 года) 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 по 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – в период с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года), 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 ноября года проведения КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – не позднее 5 февраля 2020 года) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. |
| **3.5** | Перечень 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 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 1-е число месяца, в котором были опубликованы результаты КОММод 2022–2024), 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:   1. на 1 ноября года, на который проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором были опубликованы результаты КОММод 2022–2024), 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. | Перечень 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 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – на 1 января 2020 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:   1. на 1 ноября года, на который проводится КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – на 1 февраля 2020 года), 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. |
| **3.7.2** | Скорректированный объем мощности генерирующих объектов, используемый в целях выявления оснований для проведения корректировочного конкурентного отбора мощности на соответствующий год проведения КОМ, определяется Системным оператором как:   * сумма значений совокупного объема мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности, и объектов, мощность которых была учтена при проведении этого конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности;   сниженная на суммарную величину мощности:   * единиц генерирующего оборудования, учтенных при проведении соответствующего КОМ как оборудование, поставляющее мощность в вынужденном режиме, либо по ДПМ, либо по договорам для новых АЭС/ГЭС, либо по договорам на модернизацию (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024) и фактически выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 апреля года, предшествующего году поставки мощности по результатам соответствующего КОМ. При этом в качестве объема мощности такой единицы генерирующего оборудования используется величина располагаемой мощности, указанная в ценовой заявке на декабрь; * единиц генерирующего оборудования, отобранных по результатам КОМ на соответствующий год, и фактически выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 апреля года, предшествующего году поставки мощности по результатам соответствующего КОМ. При этом в качестве объема мощности такой единицы генерирующего оборудования используется величина располагаемой мощности, указанная в ценовой заявке на декабрь; * единиц генерирующего оборудования, ранее функционировавших на оптовом рынке и отобранных по результатам КОМ на соответствующий год, и функционирующих на розничном рынке по состоянию на 1 апреля года, предшествующего году поставки мощности по результатам соответствующего КОМ. При этом в качестве объема мощности такой единицы генерирующего оборудования используется величина располагаемой мощности, указанная в ценовой заявке на декабрь;   единиц генерирующего оборудования, планируемых к вводу в эксплуатацию с существенным (более чем на 12 месяцев) нарушением сроков относительно учтенных в КОМ на соответствующий год | Скорректированный объем мощности генерирующих объектов, используемый в целях выявления оснований для проведения корректировочного конкурентного отбора мощности на соответствующий год проведения КОМ, определяется Системным оператором как:   * сумма значений совокупного объема мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности, и объектов, мощность которых была учтена при проведении этого конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности;   сниженная на суммарную величину мощности:   * единиц генерирующего оборудования, учтенных при проведении соответствующего КОМ как оборудование, поставляющее мощность в вынужденном режиме, либо по ДПМ, либо по договорам для новых АЭС/ГЭС, либо по договорам на модернизацию (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки и в 2020 году на 2025 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024 и КОММод 2025 соответственно) и фактически выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 апреля года, предшествующего году поставки мощности по результатам соответствующего КОМ. При этом в качестве объема мощности такой единицы генерирующего оборудования используется величина располагаемой мощности, указанная в ценовой заявке на декабрь; * единиц генерирующего оборудования, отобранных по результатам КОМ на соответствующий год, и фактически выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 апреля года, предшествующего году поставки мощности по результатам соответствующего КОМ. При этом в качестве объема мощности такой единицы генерирующего оборудования используется величина располагаемой мощности, указанная в ценовой заявке на декабрь; * единиц генерирующего оборудования, ранее функционировавших на оптовом рынке и отобранных по результатам КОМ на соответствующий год, и функционирующих на розничном рынке по состоянию на 1 апреля года, предшествующего году поставки мощности по результатам соответствующего КОМ. При этом в качестве объема мощности такой единицы генерирующего оборудования используется величина располагаемой мощности, указанная в ценовой заявке на декабрь;   единиц генерирующего оборудования, планируемых к вводу в эксплуатацию с существенным (более чем на 12 месяцев) нарушением сроков относительно учтенных в КОМ на соответствующий год |
| **4.5.2** | …  Объемы мощности ГЕМ, в состав которых входит генерирующее оборудование, включенное в перечень, утвержденный Правительством РФ на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, с датой начала поставки мощности по такому договору (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – с датой начала поставки, указанной в результатах КОММод на 2022–2024) 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. 2.4.3.10 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности(приложение 2 к настоящему Регламенту) в объемах, указанных в поданной заявке.  … | …  Объемы мощности ГЕМ, в состав которых входит генерирующее оборудование, включенное в перечень, утвержденный Правительством РФ на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, с датой начала поставки мощности по такому договору 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. 2.4.3.10 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности(приложение 2 к настоящему Регламенту) в объемах, указанных в поданной заявке.  … |
| **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 (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – перечисленных в результатах КОММод на 2022–2024), 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;   … | 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – перечисленных в результатах КОММод на 2025), 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;   … |
| **Приложение 2,**  **п. 2.4.5.9** | В качестве параметра «Парковый ресурс ЕГО» (п. 2.3.5.9 настоящего Порядка) указывается парковый ресурс турбины в составе ЕГО с учетом его продления.  Начиная с КОМ на 2025 год, параметр «парковый ресурс ЕГО» заполняется автоматически на основании данных Заявки, поданной для целей участия в КОМ на 2022–2024 годы. Изменение указанного параметра, а также заполнение в отношении генерирующего оборудования, ранее не участвовавшего в КОМ, осуществляется на основании информации, предоставленной генерирующей компанией в СО официальным письмом с приложением обосновывающих документов, предоставленных заводом-изготовителем. | В качестве параметра «Парковый ресурс ЕГО» (п. 2.3.5.9 настоящего Порядка) указывается парковый ресурс турбины в составе ЕГО с учетом его продления. |
| **Приложение 3,**  **п. 2** | **Исходные данные**  Исходные данные для задачи оптимизации формируются в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  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 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - для ГЕМ генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024) 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 (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024), ― 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 (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024) 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 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) такие исходные данные также именуются );  … | **Исходные данные**  Исходные данные для задачи оптимизации формируются в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  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 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - для ГЕМ генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025) 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025), ― 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 (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024) 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 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) такие исходные данные также именуются );  … |
| **Приложение 3,**  **п. 4** | **Ранжирование заявок**  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 .  Такие ГЕМ *g*, зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024), и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, исключаются из отбора с планируемой даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации.  … | **Ранжирование заявок**  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 .  Такие ГЕМ *g*, зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025), и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, исключаются из отбора с планируемой даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации.  … |
| **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 июля года (для КОМ, проводимых на 2022–2024 годы, – по состоянию на 1 февраля 2019 года), в котором проводится КОМ на год *X*, 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 июля года (для КОМ, проводимого на 2025 год, – по состоянию на 1 июля 2019 года), в котором проводится КОМ на год *X*, 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. |
| **Приложение 9,**  **п. 2.2.2** | Совет рынка не позднее 15 сентября года, в котором проводится КОМ на год *X* (для КОМ, проводимых на 2022–2024 годы, – не позднее 15 февраля 2019 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 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х* (для КОМ, проводимых на 2022–2024 годы, – по состоянию на 1 февраля 2019 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 *m* = 1 сентября года *Y* (для КОМ, проводимых на 2022–2024 годы, – по состоянию на 1 февраля 2019 года);  – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*;  *Х* – год, на который проводится КОМ;  *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.  Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе. | Совет рынка не позднее 15 сентября года, в котором проводится КОМ на год *X* (для КОМ, проводимого на 2025 год, – не позднее 15 сентября 2019 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 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х* (для КОМ, проводимого на 2025 год, – по состоянию на 1 сентября 2019 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 *m* = 1 сентября года *Y* (для КОМ, проводимого на 2025 год, – по состоянию на 1 сентября 2019 года);  – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*;  *Х* – год, на который проводится КОМ;  *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.  Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе. |
| **Приложение 9,**  **п. 2.2.3** | КО не позднее 1 октября года (с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 октября года), в котором проводится КОМ на год *X*, 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, проводимых на 2022–2024 годы, 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 октября года (с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 октября года) (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – не позднее 1 января 2020 года, с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 января 2020 года), в котором проводится КОМ на год *X*, 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 2025 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). |
| **Приложение 9, п. 2.3.1** | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:  - 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 сентября и не позднее 15 октября года, в котором проводится КОМ на год *Х*. 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, проводимых на 2022–2024 годы, 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. | 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 сентября и не позднее 15 октября года, в котором проводится КОМ на год *Х*. 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 2025 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. |
| **Приложение 9, п. 2.3.2** | ЦФР не позднее 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).  Для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы, КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет в КО реестр заключенных агентских договоров (с указанием информации, актуальной на дату предоставления реестра). | ЦФР не позднее 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).  Для КОМ, проводимого на 2025 год, КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет в КО реестр заключенных агентских договоров (с указанием информации, актуальной на дату предоставления реестра). |

**Приложение № 6.10.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 января 2020 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по Договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.6** | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  Для расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце m года i-1 в процентах к декабрю года i-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» по состоянию на 18 января года i. В случае если 18 января является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» подлежит заверению у нотариуса.  … | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  Для расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце m года i-1 в процентах к декабрю года i-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти www.gks.ru: : «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM / - на товары и услуги» по состоянию на 18 января года i (в 2020 году – по состоянию на 17 января). В случае если вышеуказанная дата является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту www.gks.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM / - на товары и услуги» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, www.gks.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM / - на товары и услуги» подлежит заверению у нотариуса (за исключением данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги в месяце *m* 2019 к декабрю 2018).  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 19.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2** | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  При расчете цен поставляемой по ДПМ ВИЭ мощности в году i КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года i–1 в процентах к декабрю года i–2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» по состоянию на 18 января года i. В случае если 18 января является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» подлежит заверению у нотариуса.  … | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  При расчете цен поставляемой по ДПМ ВИЭ мощности в году i КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года i–1 в процентах к декабрю года i–2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти www.gks.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM / - на товары и услуги» по состоянию на 18 января года i (в 2020 году – по состоянию на 17 января). В случае если вышеуказанная дата является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту www.gks.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM / - на товары и услуги» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, www.gks.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM / - на товары и услуги» подлежит заверению у нотариуса (за исключением данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги в декабре 2019 к декабрю 2018).  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение I,**  **п. 1** | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  Для расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце m года i-1 в процентах к декабрю года i-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» по состоянию на 18 января года i. В случае если 18 января является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» подлежит заверению у нотариуса. | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  Для расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце *m* года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти www.gks.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM / - на товары и услуги» по состоянию на 18 января года *i* (в 2020 году – по состоянию на 17 января). В случае если вышеуказанная дата является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту www.gks.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM / - на товары и услуги» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM / - на товары и услуги» подлежит заверению у нотариуса (за исключением данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги в месяце *m* 2019 года к декабрю 2018 года). |