Приложение № 1.1

к Протоколу № 31/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 ноября 2020 года.

**I.1. Изменения, связанные с уточнением процедуры проведения КОММод на 2026 год**

**Приложение № 1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности» предусмотрено в том числе изменение даты проведения отбора проектов модернизации с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с 1 декабря 2020 года на 1 апреля 2021 года с соответствующим изменением периода начала поставки мощности по результатам данного отбора на период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2029 года, а также уточнение порядка определения объема спроса на мощность, используемого при проведении КОМ. Предлагается привести регламенты оптового рынка в соответствие с указанным проектом, а также внести изменения технического характера.**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности», в соответствии с которым отбор проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, осуществляется в рамках проведения отбора проектов модернизации в 2021 году (далее – Постановление, предусматривающее перенос отбора инновационных ПГУ). |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.3** | Для целей настоящего Регламента используются понятия и термины, соответствующие определениям, установленным законодательством Российской Федерации, Правилами оптового рынка, а также *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее ― Договор о присоединении) и регламентами оптового рынка.  | Для целей настоящего Регламента используются понятия и термины, соответствующие определениям, установленным законодательством Российской Федерации, Правилами оптового рынка, а также *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее ― Договор о присоединении) и регламентами оптового рынка. Для целей настоящего Регламента используются следующие обозначения, если иное не установлено в тексте Регламента:год *X* – год, на который проводится КОМ;год *Z* (*X*-6) – год, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ на год *X*;год *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*; месяц *M* – месяц проведения КОМ. |
| **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.При этом для целей определения прогноза часового потребления на год, на который проводится КОМ, и величин плановых коэффициентов резервирования, годом проведения КОМ (годом, в котором проводится КОМ) считается год *Z*, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ.*Z* = *X*-6 – год, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ,где *X* – год, на который проводится соответствующий КОМ. |
| **2.1.3.4** | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.Параметры точек спроса:* объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России;
* объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке;
* цены в первой и второй точках спроса для каждой ценовой зоны определяются Коммерческим оператором в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента.

При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с установленным порядком учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности за период с декабря года *Y*-1 по февраль года *Y*, 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, 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, в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484.При проведении конкурентного отбора мощности Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в каждой ценовой зоне в первой точке на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей с ценозависимым потреблением, подлежащих в соответствии с Правилами оптового рынка и настоящим Регламентом учету при определении спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне (при условии, что совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность). | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.Параметры точек спроса:* объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России;
* объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке;
* цены в первой и второй точках спроса для каждой ценовой зоны определяются Коммерческим оператором в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента.

При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с установленным порядком учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности за период с декабря года *Z*-1 по февраль года *Z*, за исключением генерирующих объектов:– в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (право участия в торговле мощностью по условной ГТП генерации) с даты, наступающей не позднее 1 января года, в отношении которого проводится КОМ;– выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484.При проведении конкурентного отбора мощности Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в каждой ценовой зоне в первой точке на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей с ценозависимым потреблением, подлежащих в соответствии с Правилами оптового рынка и настоящим Регламентом учету при определении спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне (при условии, что совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность). |
| **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, проводимого в 2020 году на 2026 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, проводимого в 2020 году, и дата начала поставки мощности которых по итогам такого отбора относится к периоду с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года (далее – результаты КОММод 2026), 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 2026 год поставки, – результатами КОММод 2026):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 2026 год поставки, – перечисленных в результатах КОММод 2026);

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 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026);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 2026 год поставки, – с октября года *Y*-1 по сентябрь года *Y*, 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 2026 год поставки, – с октября года *Y*-1 по сентябрь года *Y*, 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 2026 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 2026);
* 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 2026 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026, – дату указанную в результатах КОММод 2026) (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 2026 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026, – дату, указанную в результатах КОММод 2026).

В случае если в состав ГТП генерации входит более одной ГЕМ, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ *g* Коммерческий оператор указывает часть объема, определенного в настоящем пункте Регламента для соответствующего способа продажи мощности, полученную путем разнесения указанного объема пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к таким ГЕМ согласно Акту регистрации ГЕМ, в представленной поставщиком мощности форме 12, предусмотренной *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), имеющейся в распоряжении Коммерческого оператора на момент формирования реестра.В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых 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 2026 год поставки, – не позднее 10 ноября года 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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – не позднее 10 ноября года проведения КОМ). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, может быть скорректирован Коммерческим оператором и передан Системному оператору не позднее 5 (пяти) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, в том числе и в случае получения Коммерческим оператором от ЦФР не позднее указанной даты уведомлений о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующих объектов, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ. В случае если уведомления о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности предоставляются ЦФР Коммерческому оператору позднее 5 (пяти) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, Коммерческий оператор не корректирует Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке.… | Объем мощности, учитываемый при проведении КОМ как подлежащий обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ, определяется как сумма следующих составляющих:1. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности (далее ― ДПМ);
2. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС (далее ― договоры для новых АЭС/ГЭС);
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), а также с использованием генерирующих объектов, входящих в состав ГТП, перечисленных в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, с началом поставки мощности с 1 января по 31 декабря года *X* (*X* *–* год, на который проводится КОМ) (далее – результаты КОММод), и в отношении которых будет осуществляться поставка мощности по договорам на модернизацию, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации.

Объемы мощности, указанные в подпунктах 1, 2, 3, 7, 8 и 9 настоящего пункта, определяются в соответствии с Реестром генерирующих объектов, мощность которых учитывается при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке (далее ― Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке), формируемым Коммерческим оператором и передаваемым Системному оператору в срокне позднее чем за 45 календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ на соответствующий год.Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, содержит следующую информацию, определенную в соответствии с ДПМ, договорами купли-продажи для новых АЭС/ГЭС, договорами купли-продажи мощности, заключенными по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ, договорами купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, договорами на модернизацию, а также результатами КОММод:а) перечень поставщиков, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ, по заключенным такими поставщиками мощности: * ДПМ;
* договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС;
* договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ;
* договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО;
* ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО;
* договорам на модернизацию либо в соответствии с результатами КОММод;

б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ, а такжезарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации;в) в отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ) *g*:* месторасположение генерирующего объекта (ГЕМ) *g*;
* объем поставки мощности  генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, соответствующий:
* для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС 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, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и окончание которого приходится на последний день месяца *M*-3, где *М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*, значение предельного объема поставки мощности равно нулю;
* в отношении хотя бы одного расчетного периода (месяца) с даты начала поставки мощности по ДПМ для данного генерирующего объекта (ГЕМ) *g* СО было установлено ненулевое значение предельного объема поставки мощности,

– 95 % установленной мощности, указанной в договоре;* для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС и для которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности, – минимальной величины из:
* объема установленной мощности, определенного СО и переданного в КО в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в последнем на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования;
* увеличенного на 10 % объема установленной мощности, указанного в ДПМ или в договоре купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС;
* среднего значения объема располагаемой мощности за период, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и окончание которого приходится на последний день месяца *M*-3, где *М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*, определенного СО в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и переданного в КО не позднее чем за 50 (пятьдесят) календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности с возможностью корректировки не позднее чем за 6 (шесть) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Если для генерирующего объекта (ГЕМ) *g* отсутствуют данные о располагаемой мощности в один или более месяцев из 12 месяцев, предшествующих месяцу, в котором формируется Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, то в качестве среднего значения объема располагаемой мощности используется установленная мощность, указанная в договоре;
* для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, отобранных по результатам КОМ НГО, – отобранному объему мощности;
* для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договорам на модернизацию, и которые функционируют после реализации мероприятий по модернизации, – установленной мощности, указанной в приложении 1 договора, с учетом заявленного участником уменьшения объема, а для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых договоры еще не заключены, – установленной мощности, указанной в результатах КОММод;
* для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, – установленной мощности, указанной в договоре;
* технические характеристики (в случае, если технические и иные характеристики установлены в нормативном правовом акте Правительства Российской Федерации, или решением Наблюдательного совета Совета рынка или в заключенных договорах поставки мощности в рамках соответствующего способа торговли мощностью на оптовом рынке):
* нижний предел регулировочного диапазона;
* верхний предел регулировочного диапазона;
* вид используемого основного топлива или энергоносителя;
* вид резервного топлива (при его наличии);
* дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, указанную в соответствующем договоре при его заключении (для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых договоры еще не заключены, – дату, указанную в результатах КОММод) (первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца);
* дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) g, определенную в соответствии с условиями соответствующего договора в связи с реализацией поставщиком мощности права на изменение первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца);
* дату окончания исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, определенную в соответствии с условиями соответствующего договора (для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых договоры еще не заключены, – дату, указанную в результатах КОММод).

В случае если в состав ГТП генерации входит более одной ГЕМ, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ *g* Коммерческий оператор указывает часть объема, определенного в настоящем пункте Регламента для соответствующего способа продажи мощности, полученную путем разнесения указанного объема пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к таким ГЕМ согласно Акту регистрации ГЕМ, в представленной поставщиком мощности форме 12, предусмотренной *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), имеющейся в распоряжении Коммерческого оператора на момент формирования реестра.В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа участника оптового рынка от поставки мощности по ДПМ с даты, наступающей ранее 1 января года *X* (*X* *–* год, на который проводится КОМ). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), входящие в состав ГТП, в отношении которых не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в договор на модернизацию в части изменения периода поставки мощности по указанному договору и новая дата окончания поставки мощности по указанному договору наступает в году, предшествующему году *X* (*X* *–* год, на который проводится КОМ). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, может быть скорректирован Коммерческим оператором и передан Системному оператору не позднее 5 (пяти) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, в том числе и в случае получения Коммерческим оператором от ЦФР не позднее указанного срока уведомлений о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующих объектов, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ, или уведомлений в части отказа участника оптового рынка от поставки мощности по ДПМ. В случае если уведомления о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности или отказа участника оптового рынка от поставки мощности по ДПМ предоставляются ЦФР Коммерческому оператору позднее 7 (семи) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, Коммерческий оператор не корректирует Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке.… |
| **2.1.3.6** | Максимально допустимый объем поставки мощности (в МВт) между ценовыми зонами оптового рынка (из ценовой зоны  в ценовую зону )  рассчитывается СО как разница между величиной , характеризующей ограничения максимально допустимых перетоков (МДП) передающей сети между ценовыми зонами  и , и величиной , характеризующей отклонение фактических величин сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана от плановых..Величина  рассчитывается СО как среднее из минимальных значений МДП в множестве сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и , на основании  часовых значений МДП по сечению *l*, усредненных по всем часам рабочих дней за период *Pr*, определяемый:– 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. | Максимально допустимый объем поставки мощности (в МВт) между ценовыми зонами оптового рынка (из ценовой зоны  в ценовую зону )  рассчитывается СО как разница между величиной , характеризующей ограничения максимально допустимых перетоков (МДП) передающей сети между ценовыми зонами  и , и величиной , характеризующей отклонение фактических величин сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана от плановых..Величина  рассчитывается СО как среднее из минимальных значений МДП в множестве сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и , на основании  часовых значений МДП по сечению *l*, усредненных по всем часам рабочих дней за период *Pr* – с сентября года *X-9* по август года *X-6*, где *X* – год, на который проводится КОМ, согласно актуализированной расчетной модели, представленной СО в КО для проведения конкурентного отбора на сутки вперед в указанный период:,где *T* – количество часов рабочих дней определенного выше периода *Pr*;*L* – количество сечений *l*, входящих с множество сечений *S*; – множество часов, соответствующих определенному выше периоду *Pr*;*l* – сечение, принадлежащее множеству сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и .Величина  рассчитывается КО и передается в СО в соответствии с п. 2.1.3.8 настоящего Регламента. |
| **2.1.3.7** | Объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, определяется СО на основании данных, полученных от КО, о максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии (экспорта) в зарубежные энергосистемы в предшествующие периоды.КО не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности рассчитывает и направляет СО информацию о выраженном в МВт\*ч среднем арифметическом, а также максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии в зарубежные энергосистемы, определенном в соответствии с [*Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности*](http://www.np-sr.ru/regulation/joining/reglaments/index.htm?ssFolderId=57) (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за период, включающий:* январь-февраль года, 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 2021 году на 2026 год поставки, – январь-февраль 2020 года);
* декабрь года, предшествующего году, в который проводится конкурентный отбор мощности (для КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год поставки, – декабрь 2019 года).
 |
| **2.1.3.9** | 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.

Если в году *Y* проводится несколько КОМ на разные годы поставки мощности *X*, то для первого КОМ, проводимого в данному году, и рассчитываются в соответствии с определенными в настоящем пункте формулами, а для всех последующих КОМ, проводимых в данном году, и  принимаются равными значениям, рассчитанным для первого КОМ, проводимого в данному году.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.

Если в году *Y* проводится несколько КОМ на разные годы поставки мощности *X*, то для первого КОМ, проводимого в данному году, и рассчитываются в соответствии с определенными в настоящем пункте формулами, а для всех последующих КОМ, проводимых в данном году, и  принимаются равными значениям, рассчитанным для первого КОМ, проводимого в данному году.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 2021 году на 2026 год, КО повторно рассчитывает соответствующие значения цены на мощность и направляет на бумажном носителе Системному оператору в срок не позднее 20 января 2021 года.Системный оператор в течение 1 (одного) дня, следующего за днем получения (в отношении КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год, – не позднее 20 января 2021 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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – на 1 ноября года, в котором проводится КОМ), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с *Порядком регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)* (Приложением 1 к настоящему Регламенту), и зарегистрированные в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.2.2** | 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 2026 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 2026);
* 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.… | 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, а также 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*)), соответствующих условным ГТП генерации, указанным в результатах КОММод;
* 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, которые исключены из Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, на основании полученного Коммерческим оператором от ЦФР уведомления об одностороннем внесении изменений в ДПМ (или договор на модернизацию) в части изменения даты окончания поставки мощности по соответствующему договору. Порядок и сроки направления соответствующих уведомлений определены в пункте 2.1.3.5 настоящего Регламента;
* 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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ), зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026) 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, или входящего в состав условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которых период реализации мероприятий по модернизации включает декабрь года, на который проводится КОМ;
	+ значение «нет» устанавливается для всех остальных ГЕМ.

**…** |
| **3.4.1** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) ЕГО *g* определяется равной величине КИУМ, рассчитанной в соответствии с пунктом 3.4.2 настоящего Регламента, а в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января по 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется в соответствии с пунктом 3.4.3 настоящего Регламента. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) ЕГО *g* определяется равной величине КИУМ, рассчитанной в соответствии с пунктом 3.4.2 настоящего Регламента, а в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года *Z*-1 по 31 декабря года *Z*-1 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется в соответствии с пунктом 3.4.3 настоящего Регламента.*Z* = *X*-6 – год, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ,где *X* – год, на который проводится соответствующий КОМ. |
| **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;… | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) определяется Коммерческим оператором на основании данных коммерческого учета, за период с 00:00 1 января года *Z*-1 по 23:00 31 декабря года *Z*-1 по формуле: ,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.*Z*-1 по 31.12.*Z*-1, за исключением: - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке; - 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;… |
| **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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – не позднее 5 декабря года проведения КОМ) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года *Z*-1 по 31 декабря года *Z*-1 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 числа месяца *М* (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) 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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – на 1 ноября года, в котором проводится КОМ), 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 2026 год поставки, – на 1 декабря года, в котором проводится КОМ), 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 число месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и может быть скорректирован не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:1. на 1 число месяца *М* (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям;
2. изменена регистрационная информация о годе выпуска паровой турбины на основании данных о полной замене основных частей турбины (статора(ов) и ротора(ов)), подтвержденных документами, представленными участником в адрес СО не позднее 30 календарных дней до момента окончания подачи ценовых заявок для участия в КОМ на соответствующий год. К подтверждающим документам относятся в том числе:
* акты выполненных работ, ведомости объемов работ в ходе капитального ремонта;
* акты приемки в эксплуатацию, акты приемки законченного строительства.
 |
| **3.6.1** | …В Реестр покупателей с ценозависимым потреблением включаются ГТП потребления участников оптового рынка, с использованием которых указанный участник (и (или) его правопредшественник согласно п. 2 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) имеет право участия в торговле электрической энергией и мощностью в течение всего периода после 1 января года, предшествующего году проведения КОМ, при выполнении следующих условий:1. в году проведения КОМ участник оптового рынка не является покупателем по регулируемым договорам в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
2. ГТП потребления участника оптового рынка не относится к ГТП экспорта/импорта, а также ГТП потребления поставщика;
3. минимальное из помесячных значений фактического пикового потребления в отношении ГТП потребления за год, предшествующий году проведения КОМ, составило не менее 5 МВт.

Участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ в качестве покупателя с ценозависимым потреблением, обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, возникающих у покупателя с ценозависимым потреблением по результатам КОМ (далее по тексту настоящего Регламента – обеспечение; обеспечение исполнения обязательств), в порядке и сроки, предусмотренные приложением 9 к настоящему Регламенту. | …В Реестр покупателей с ценозависимым потреблением включаются ГТП потребления участников оптового рынка, с использованием которых указанный участник (и (или) его правопредшественник согласно п. 2 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) имеет право участия в торговле электрической энергией и мощностью в течение всего периода после 1 января года, предшествующего году проведения КОМ, при выполнении следующих условий:1. в году проведения КОМ участник оптового рынка не является покупателем по регулируемым договорам в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
2. ГТП потребления участника оптового рынка не относится к ГТП экспорта/импорта, а также ГТП потребления поставщика;
3. минимальное из помесячных значений фактического пикового потребления в отношении ГТП потребления за год *Z*-1 составило не менее 5 МВт.

Участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ в качестве покупателя с ценозависимым потреблением, обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, возникающих у покупателя с ценозависимым потреблением по результатам КОМ (далее по тексту настоящего Регламента – обеспечение; обеспечение исполнения обязательств), в порядке и сроки, предусмотренные приложением 9 к настоящему Регламенту. |
| **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 и в 2020 году на 2025 год и на 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024, КОММод 2025 и КОММод 2026 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;

… | 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, либо зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, 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;

… |
| **4.2.1.2** | …Ценовые заявки по ГЭС, в отношении которых не выполнено требование п. 2.4.3.2 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) об указании в ценовой заявке ГЭС располагаемой мощности на декабрь не ниже среднего арифметического значения располагаемой мощности, учтенной на декабрь в отношении соответствующей ГЭС в предшествующих КОМ, подлежат модификации Системным оператором в следующем порядке.Значения располагаемой мощности ГЕМ ГЭС, в отношении которых поданы ценовые заявки, учитываемые в качестве заявленного участником оптового рынка объема мощности для целей формирования результатов КОМ (), заменяются значениями, соответствующими среднему арифметическому значению из величин располагаемой мощности в декабре, учтенных в отношении соответствующей ГЕМ ГЭС в КОМ, проведенных ранее на предшествующие 5 лет, и в которых в декабре состав генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) этой ГЭС, в отношении которого подавались ценовые заявки на соответствующий год (указывались ненулевые объемы), соответствовал:* составу генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) такой электростанции в году, на который проводится КОМ, и
* фактическому составу аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС в декабре года *Х*-5.

Округление производится с точностью до 3 (трех) знаков после запятой. | …Ценовые заявки по ГЭС, в отношении которых не выполнено требование п. 2.4.3.2 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) об указании в ценовой заявке ГЭС располагаемой мощности на декабрь не ниже среднего арифметического значения располагаемой мощности, учтенной на декабрь в отношении соответствующей ГЭС в предшествующих КОМ, подлежат модификации Системным оператором в следующем порядке.Значения располагаемой мощности ГЕМ ГЭС, в отношении которых поданы ценовые заявки, учитываемые в качестве заявленного участником оптового рынка объема мощности для целей формирования результатов КОМ (), заменяются значениями, соответствующими среднему арифметическому значению из величин располагаемой мощности в декабре, учтенных в отношении соответствующей ГЕМ ГЭС в КОМ, проведенных ранее на предшествующие 5 лет, и в которых в декабре состав генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) этой ГЭС, в отношении которого подавались ценовые заявки на соответствующий год (указывались ненулевые объемы), соответствовал:* составу генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) такой электростанции в году, на который проводится КОМ, и
* фактическому составу аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС в декабре года *Z*-1.

Округление производится с точностью до 3 (трех) знаков после запятой. |
| **4.3.2** | При модификации заявок в соответствии с п. 4.2.2 настоящего Регламента приоритеты технических параметров учитываются следующим образом: – при равенстве цен в первую очередь в состав приоритетных к отбору включаются ГЕМ с меньшей долей ограничений установленной мощности, определяемой по следующей формуле:, – объем располагаемой мощности, указанный в заявке по ГЕМ *g*, в отношении каждого месяца года, на который проводится КОМ; – объем располагаемой мощности, указанный в заявке по ГЕМ *g*, в отношении месяца декабрь года, на который проводится КОМ.Параметры  и  определяются СО в соответствии с п. 2.4.3.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту); – при равенстве цен и одинаковом значении доли ограничений установленной мощности в первую очередь в состав приоритетных к отбору включаются ГЕМ с меньшей долей выработки паркового ресурса ЕГО, входящих в состав ГЕМ, определяемой по следующей формуле:, где  – установленная мощность ЕГО *i*, входящей в состав ГЕМ *g*, указанная в заявке на декабрь года, на который проводится КОМ; – парковый ресурс турбины в составе ЕГО *i*, входящей в состав ГЕМ *g*, указанный в заявке; – фактическая наработка турбины в составе ЕГО *i*, входящей в состав ГЕМ *g*, указанная в заявке по состоянию на 1 января года, в котором проводится КОМ. | При модификации заявок в соответствии с п. 4.2.2 настоящего Регламента приоритеты технических параметров учитываются следующим образом: – при равенстве цен в первую очередь в состав приоритетных к отбору включаются ГЕМ с меньшей долей ограничений установленной мощности, определяемой по следующей формуле:, – объем располагаемой мощности, указанный в заявке по ГЕМ *g*, в отношении каждого месяца года, на который проводится КОМ; – объем располагаемой мощности, указанный в заявке по ГЕМ *g*, в отношении месяца декабрь года, на который проводится КОМ.Параметры  и  определяются СО в соответствии с п. 2.4.3.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту); – при равенстве цен и одинаковом значении доли ограничений установленной мощности в первую очередь в состав приоритетных к отбору включаются ГЕМ с меньшей долей выработки паркового ресурса ЕГО, входящих в состав ГЕМ, определяемой по следующей формуле:, где  – установленная мощность ЕГО *i*, входящей в состав ГЕМ *g*, указанная в заявке на декабрь года, на который проводится КОМ; – парковый ресурс турбины в составе ЕГО *i*, входящей в состав ГЕМ *g*, указанный в заявке; – фактическая наработка турбины в составе ЕГО *i*, входящей в состав ГЕМ *g*, указанная в заявке по состоянию на 1 января года *Z*. |
| **4.5.2** | …Объемы мощности ГЕМ, в состав которых входит генерирующее оборудование, включенное в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – включенное в результаты КОММод 2026), с датой начала поставки мощности по такому договору (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – с датой начала поставки, указанной в результатах КОММод 2026) 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 Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, и в отношении которого заключены (будут заключены) договоры на модернизацию с датой начала поставки мощности по таким договорам (для генерирующего оборудования, в отношении которого договоры на модернизацию еще не заключены, – с датой начала поставки мощности, указанной в результатах КОММод) позднее 1 января года, на который проводится КОМ, и функционирующее до реализации проекта модернизации, включаются в Реестр итогов КОМ на период с января до месяца начала поставки по договорам на модернизацию, определенные согласно Реестру мощности, подлежащей обязательной покупке, при условии подачи ценопринимающей заявки в соответствии с п. 2.3.4.10 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности(приложение 2 к настоящему Регламенту) в объемах, указанных в поданной заявке.… |
| **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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – перечисленных в результатах КОММод 2026), 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, а также перечисленных в результатах КОММод, учтенный при проведении КОМ и определяемый как сумма значений объема поставки мощности  ГЕМ *g*, входящих в состав такой ГТП и переданных в Реестре мощности, подлежащей обязательной покупке.

… |
| **Приложение 2,****п. 2.4.3.3** | В качестве параметра «располагаемая мощность» электростанции (п. 2.3.3.3 настоящего Порядка) указывается величина располагаемой мощности электростанции, равная сумме значений располагаемой мощности ГЕМ, указанных в отношении ГЕМ, входящих в данную электростанцию. В отношении декабря года, на который проводится КОМ, в качестве располагаемой мощности ГЭС указывается величина, определенная в соответствии с настоящим пунктом исходя из значений максимально возможных объемов выработки электрической энергии, соответствующих максимально возможному расходу воды через агрегаты ГЭС, рассчитанных исходя из средних по суткам зимних месяцев (за период с декабря по февраль) предшествующих 5 лет фактических объемов расхода воды через гидросооружения этой гидроэлектростанции, с учетом технологических ограничений на производство, подачу в сеть и передачу электрической энергии по сети и ограничений по водному режиму.Максимально возможная выработка электрической энергии, соответствующая максимально возможному расходу воды через агрегаты ГЭС, определяется исходя из обеспечения ежесуточной работы ГЭС с указанным расходом воды в течение 8 часов подряд и минимально допустимыми расходами воды через агрегаты ГЭС в течение оставшихся 16 часов, обеспечивающими соответствие величины расчетного среднесуточного расхода воды через агрегаты ГЭС заданной величине. Максимально возможная выработка определяется исходя из максимально возможного расхода через гидроагрегаты ГЭС в соответствии с энергетическими характеристиками гидроагрегатов, а при отсутствии энергетических характеристик – по формуле: , (1)где – коэффициент полезного действия гидроагрегатов ГЭС за зимние месяцы (за период с декабря по февраль) предшествующих 5 лет, определенный в соответствии с Порядком установления соответствия; – среднесуточный фактический напор воды ГЭС за зимние месяцы (за период с декабря по февраль) предшествующих 5 лет; – максимально возможный расход через гидроагрегаты ГЭС, определяемый по следующей формуле:, (2)где – среднесуточный фактический расход воды через агрегаты ГЭС, рассчитанный исходя из средних по суткам зимних месяцев (за период с декабря по февраль) предшествующих 5 лет фактических объемов расхода воды через гидросооружения этой гидроэлектростанции; ― минимально допустимая величина расхода через агрегаты ГЭС, определяемая правилами водопользования.Для водоточных ГЭС . Максимальная величина расхода определяется с учетом ограничений мощности по водному режиму в период ледостава, ограничений по амплитуде колебаний уровня нижнего бьефа и ограничений по водным ресурсам для ГЭС, работающих по водотоку. – максимальная мощность ГЭС, определяемая наличием технологических ограничений на производство, подачу в сеть и передачу электрической энергии по сети и ограничений по водному режиму.При этом указываемая в ценовой заявке на декабрь располагаемая мощность ГЭС () не должна быть ниже среднего арифметического значения из величин располагаемой мощности в декабре, учтенных в отношении соответствующей ГЭС в КОМ, проведенных ранее на предшествующие 5 лет, и в которых в декабре состав генерирующего оборудования этой ГЭС (ГЕМ и ЕГО), в отношении которого подавались ценовые заявки на соответствующий год (указывались ненулевые объемы), соответствовал:– составу генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) такой электростанции в году, на который проводится КОМ, и– фактическому составу аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС в декабре года *Х*-5.. | В качестве параметра «располагаемая мощность» электростанции (п. 2.3.3.3 настоящего Порядка) указывается величина располагаемой мощности электростанции, равная сумме значений располагаемой мощности ГЕМ, указанных в отношении ГЕМ, входящих в данную электростанцию. В отношении декабря года, на который проводится КОМ, в качестве располагаемой мощности ГЭС указывается величина, определенная в соответствии с настоящим пунктом исходя из значений максимально возможных объемов выработки электрической энергии, соответствующих максимально возможному расходу воды через агрегаты ГЭС, рассчитанных исходя из средних по суткам зимних месяцев (за период с декабря по февраль) 5 (пяти) лет, предшествующих году *Z*, фактических объемов расхода воды через гидросооружения этой гидроэлектростанции, с учетом технологических ограничений на производство, подачу в сеть и передачу электрической энергии по сети и ограничений по водному режиму.Максимально возможная выработка электрической энергии, соответствующая максимально возможному расходу воды через агрегаты ГЭС, определяется исходя из обеспечения ежесуточной работы ГЭС с указанным расходом воды в течение 8 часов подряд и минимально допустимыми расходами воды через агрегаты ГЭС в течение оставшихся 16 часов, обеспечивающими соответствие величины расчетного среднесуточного расхода воды через агрегаты ГЭС заданной величине. Максимально возможная выработка определяется исходя из максимально возможного расхода через гидроагрегаты ГЭС в соответствии с энергетическими характеристиками гидроагрегатов, а при отсутствии энергетических характеристик – по формуле: , (1)где – коэффициент полезного действия гидроагрегатов ГЭС за зимние месяцы (за период с декабря по февраль) 5 (пяти) лет, предшествующих году *Z*, определенный в соответствии с Порядком установления соответствия; – среднесуточный фактический напор воды ГЭС за зимние месяцы (за период с декабря по февраль) 5 (пяти) лет, предшествующих году *Z*; – максимально возможный расход через гидроагрегаты ГЭС, определяемый по следующей формуле:, (2)где – среднесуточный фактический расход воды через агрегаты ГЭС, рассчитанный исходя из средних по суткам зимних месяцев (за период с декабря по февраль) 5 (пяти) лет, предшествующих году *Z*, фактических объемов расхода воды через гидросооружения этой гидроэлектростанции; ― минимально допустимая величина расхода через агрегаты ГЭС, определяемая правилами водопользования.Для водоточных ГЭС . Максимальная величина расхода определяется с учетом ограничений мощности по водному режиму в период ледостава, ограничений по амплитуде колебаний уровня нижнего бьефа и ограничений по водным ресурсам для ГЭС, работающих по водотоку. – максимальная мощность ГЭС, определяемая наличием технологических ограничений на производство, подачу в сеть и передачу электрической энергии по сети и ограничений по водному режиму.При этом указываемая в ценовой заявке на декабрь располагаемая мощность ГЭС () не должна быть ниже среднего арифметического значения из величин располагаемой мощности в декабре, учтенных в отношении соответствующей ГЭС в КОМ, проведенных ранее на предшествующие 5 лет, и в которых в декабре состав генерирующего оборудования этой ГЭС (ГЕМ и ЕГО), в отношении которого подавались ценовые заявки на соответствующий год (указывались ненулевые объемы), соответствовал:– составу генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) такой электростанции в году, на который проводится КОМ, и– фактическому составу аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС в декабре года *Z*-1.*Z* = *X*-6 – год, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ;*X* – год, на который проводится КОМ. |
| **Приложение 2,****п. 2.4.4.4** | …Под объемом мощности , учитываемым в качестве заявленного участником КОМ объема мощности, для целей формирования результатов КОМ понимается объем мощности, указанный в отношении декабря года, на который проводится КОМ, в качестве параметра «Располагаемая мощность ГЕМ» за вычетом суммы объемов мощности, указанных для декабря года, на который проводится КОМ, в качестве параметра «Располагаемая мощность ЕГО» в отношении ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, и в отношении которых значение КИУМ за год, предшествующий году проведения КОМ, переданного КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, составляет не более 8%. | …Под объемом мощности , учитываемым в качестве заявленного участником КОМ объема мощности, для целей формирования результатов КОМ понимается объем мощности, указанный в отношении декабря года, на который проводится КОМ, в качестве параметра «Располагаемая мощность ГЕМ» за вычетом суммы объемов мощности, указанных для декабря года, на который проводится КОМ, в качестве параметра «Располагаемая мощность ЕГО» в отношении ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, и в отношении которых значение КИУМ за год *Z*-1, переданного КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, составляет не более 8%. |
| **Приложение 2,****п. 2.4.5.10** | В качестве параметра «фактическая наработка ЕГО» (п. 2.3.5.10 настоящего Порядка) указывается фактическая наработка турбины в составе ЕГО по состоянию на 1 января года, в котором проводится КОМ. Данные о фактической наработке турбины в составе ЕГО формируются в порядке, предусмотренном приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340. | В качестве параметра «фактическая наработка ЕГО» (п. 2.3.5.10 настоящего Порядка) указывается фактическая наработка турбины в составе ЕГО по состоянию на 1 января года *Z*. Данные о фактической наработке турбины в составе ЕГО формируются в порядке, предусмотренном приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340.*Z* = *X*-6 – год, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ; *X* – год, на который проводится КОМ. |
| **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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026) 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 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026), ― 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 2020 году на 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026) 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, а такжезарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и которые функционируют до реализации мероприятий по модернизации, в случае если период реализации мероприятий по модернизации включает декабрь года, на который проводится КОМ, – максимальное значение из следующих величин: * значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящего в состав данной ГЕМ, определенного в соответствии с п. 2.4.5.7 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки поставщика на декабрь года, на который проводится КОМ;
* значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящей в состав данной ГЕМ, учтенного в КОМ, проведенном на предшествующий год;

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

- для иных ГЕМ – объем поставки мощности этого объекта, указанный в заявке по ГЕМ на декабрь года, на который проводится КОМ, но не выше объема, указанного в данном реестре (по тексту *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** | 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 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026), и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, исключаются из отбора с планируемой даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации.**…** | 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, а такжезарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, 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 сентября 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 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года) зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, в отношении которой (-ых) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.Предоставлением данного вида обеспечения считается выполнение участником оптового рынка, намеренным стать поручителем, и участником оптового рынка, намеренным предоставить данное обеспечение для участия в КОМ, всех требований, предусмотренных настоящим Приложением, для заключения соответствующего договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.В отношении ГТП генерирующего объекта может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка.В отношении совокупности ГТП потребления, зарегистрированных в рамках одной ценовой зоны, может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка. |
| **Приложение 9,** **п. 2.2.2** | Совет рынка не позднее 15 сентября года, в котором проводится КОМ на год *X*, 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*, 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*; – 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 числа месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – не позднее 15 сентября 2020 года) в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:,где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года); – 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) (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – не позднее 1 ноября 2020 года, с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 ноября 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 2026 год, КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты направления СО Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ в соответствии с пунктом 3.2.1 настоящего Регламента, повторно передает в ЦФР (с указанием информации, актуальной на дату направления реестра):* реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту);
* реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).
 | КО не позднее 1 числа месяца *М*-1 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*)(с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 число месяца *М*-1) передает в ЦФР:* реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту);
* реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).

Для КОМ, проводимого на 2026 год, КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты направления СО Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ в соответствии с пунктом 3.2.1 настоящего Регламента, повторно передает в ЦФР (с указанием информации, актуальной на дату направления реестра):* реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту);
* реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).
 |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2** | …– для отбора, проводимого в 2020 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года, а также с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 декабря 2020 года;– для отборов, проводимых с 2021 по 2025 (включительно) годы с началом поставки мощности в году, наступающем через 5 календарных лет после года проведения отбора, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 апреля года. | …– для отбора, проводимого в 2020 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 декабря 2020 года;– для отбора, проводимого в 2021 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года, а также с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2029 года для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 апреля 2021 года;– для отборов, проводимых с 2022 по 2025 (включительно) годы с началом поставки мощности в году, наступающем через 5 календарных лет после года проведения отбора, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 апреля года**.** |
| **3.1** | …Значения максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть дополнительно определены в 2020 году по итогам отбора проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования (далее – инновационные проекты ПГУ):- для 2026 года суммарно для ценовых зон оптового рынка 0,7 ГВт, но не более 0,14 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка;- для 2027 года суммарно для ценовых зон оптового рынка 0,7 ГВт, но не более 0,14 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка;- для 2028 года суммарно для ценовых зон оптового рынка 0,6 ГВт, но не более 0,13 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка. | …Значения максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть дополнительно определены в 2021 году по итогам отбора проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования (далее – инновационные проекты ПГУ):- для 2026 года суммарно для ценовых зон оптового рынка 0,7 ГВт, но не более 0,14 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка;- для 2027 года суммарно для ценовых зон оптового рынка 0,7 ГВт, но не более 0,14 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка;- для 2028 года суммарно для ценовых зон оптового рынка 0,6 ГВт, но не более 0,13 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка. |
| **4.3.2** | …Для отбора, проводимого в 2020 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года, при отсутствии официально опубликованной в установленном порядке СиПР на 2020–2026 годы на дату публикации информации для проведения КОММод, указанную в п. 4.2 настоящего Регламента, для расчета значений максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих в границах ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации (), для летнего и зимнего периодов 2026 года применяютя данные на 2025 год, включенные в СиПР на 2019–2025 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 28.02.2019 № 174.Для отбора, проводимого в 2020 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, в качестве значений максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих в границах ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации (), для периода 2027–2028 годов используются значения, определенные в отношении 2026 года.Значения совокупного снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию (в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора, проведенного в 2019 году на 2025 год поставки, – снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, 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), формируются помесячно для каждой ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*. | …Для отбора, проводимого в 2021 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года, при отсутствии официально опубликованной в установленном порядке СиПР на 2021–2027 годы на дату публикации информации для проведения КОММод, указанную в п. 4.2 настоящего Регламента, для расчета значений максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих в границах ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации (), для летнего и зимнего периодов 2027 года применяются данные на 2026 год, включенные в СиПР на 2020–2026 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 20.06.2020 № 508.Для отбора, проводимого в 2021 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2029 года для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, в качестве значений максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих в границах ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации (), для периода 2028–2029 годов используются значения, определенные в отношении 2027 года.Значения совокупного снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию (в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора, проведенного в 2020 году на 2026 год поставки, – снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, перечисленных в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года), формируются помесячно для каждой ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*. |
| **5.3.4** | …1. планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации, указанная в соответствии с подп. «л» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта, находится в пределах периода, на который проводится отбор по модернизации (для отбора, проводимого в 2020 году, планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации, относящаяся к периоду с 1 января 2027 года по 31 декабря 2028 года, указана только в отношении проектов, для которых в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указано «да», в качестве основного типа топлива указан газ и в состав проекта включено мероприятие по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента);

… | …1. планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации, указанная в соответствии с подп. «л» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта, находится в пределах периода, на который проводится отбор по модернизации (для отбора, проводимого в 2021 году, планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации, относящаяся к периоду с 1 января 2028 года по 31 декабря 2029 года, указана только в отношении проектов, для которых в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указано «да», в качестве основного типа топлива указан газ и в состав проекта включено мероприятие по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента);

… |
| **5.5.2.3** | Величина предельных максимальных капитальных затрат для проекта реализации мероприятий по модернизации в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) g определяется по формуле:,где .Для отборов с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года, а также для отбора инновационных проектов ПГУ с датами начала поставки мощности в 2026–2028 годах и проводимого в 2020 году:.Для отборов, проводимых с 2019 по 2025 годы (включительно) с началом поставки мощности не ранее 1 января 2025 года:;…* для проектов модернизации генерирующих объектов, относящихся к инновационным проектам ПГУ с датами начала поставки мощности в 2026–2028 годах и отбираемых в 2020 году, в отношении которых в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указано «да», а также в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указан тип газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, планируемых к включению в состав проекта модернизации .
 | Величина предельных максимальных капитальных затрат для проекта реализации мероприятий по модернизации в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) g определяется по формуле:,где .Для отборов с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года, а также для отбора инновационных проектов ПГУ с датами начала поставки мощности в 2027–2029 годах и проводимого в 2021 году (или с датами начала поставки мощности в 2026–2028 годах и проводимого в 2020 году):.Для отборов, проводимых с 2019 по 2025 годы (включительно) с началом поставки мощности не ранее 1 января 2025 года:;…* для проектов модернизации генерирующих объектов, относящихся к инновационным проектам ПГУ с датами начала поставки мощности в 2027–2029 годах и отбираемых в 2021 году (а также с датами начала поставки мощности в 2026–2028 годах и отбираемых в 2020 году), в отношении которых в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указано «да», а также в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указан тип газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, планируемых к включению в состав проекта модернизации .
 |
| **6.3.5** | Для отбора, проводимого в 2020 году, в отношении проекта модернизации также указывается признак участия в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования с периодом начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года («да»/«нет»). Признак «да» может быть указан только в случае одновременного выполнения следующих условий:* при подаче технических параметров участником в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента был заявлен признак планируемого включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования «да»;
* при подаче технических параметров участником в соответствии с подп. «и» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента был заявлен признак соответствия требованиям локализации «да».
 | Для отбора, проводимого в 2021 году, в отношении проекта модернизации также указывается признак участия в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования с периодом начала поставки мощности с 1 января 2027 года по 31 декабря 2029 года («да»/«нет»). Признак «да» может быть указан только в случае одновременного выполнения следующих условий:* при подаче технических параметров участником в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента был заявлен признак планируемого включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования «да»;
* при подаче технических параметров участником в соответствии с подп. «и» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента был заявлен признак соответствия требованиям локализации «да».
 |
| **8.1.2** | В ходе отбора проектов модернизации на каждый год, на который проводится отбор, СО определяются проекты модернизации и соответствующие генерирующие объекты с наименьшими значениями показателя эффективности, рассчитанными в соответствии с п. 7.2.1 настоящего Регламента, для которых одновременно выполняются следующие условия:Для отборов проектов модернизации, за исключением отбора инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы:…Для отбора инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы:1. суммарное снижение установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на одной территории, перечень которых опубликован СО в соответствии с подп. 2 п. 4.2 настоящего Регламента, в каждом месяце периода реализации мероприятий по модернизации (с учетом возможности изменения месяца начала поставки мощности на более поздний) не превышает значение максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых одновременно реализуются мероприятия по модернизации, опубликованное для отбора проектов модернизации в соответствии с подп. 3 п. 4.2 настоящего Регламента, с учетом совокупного снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, в отношении которых уже заключены договоры на модернизацию, а также генерирующих объектов, включенных в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов на 2026 год в соответствии с п. 8.4.2 настоящего Регламента;
2. суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ для каждого года периода начала поставки мощности по итогам отбора инновационных проектов ПГУ не превышает значение максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора инновационных проектов ПГУ, установленное Правилами оптового рынка и указанное в п. 3.1 настоящего Регламента, увеличенное на разницу соответствующего ограничения объема, которое использовалось при проведении отбора проектов модернизации на предшествующий календарный год, и суммарного объема мощности, включенного в отношении предшествующего календарного года в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов;
3. суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ, расположенных на территории второй ценовой зоны оптового рынка, для каждого года периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации не превышает значение максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора инновационных проектов ПГУ, установленное Правилами оптового рынка и указанное в п. 3.1 настоящего Регламента;
4. суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ совокупно для 2026–2028 годов по итогам отбора проектов модернизации, для каждого типа газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, указываемого в ценовой заявке на отбор проектов модернизации в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не превышает 1000 МВт.
 | В ходе отбора проектов модернизации на каждый год, на который проводится отбор, СО определяются проекты модернизации и соответствующие генерирующие объекты с наименьшими значениями показателя эффективности, рассчитанными в соответствии с п. 7.2.1 настоящего Регламента, для которых одновременно выполняются следующие условия:Для отборов проектов модернизации, за исключением отбора инновационных проектов ПГУ на 2027–2029 годы:…Для отбора инновационных проектов ПГУ на 2027–2029 годы:1. суммарное снижение установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на одной территории, перечень которых опубликован СО в соответствии с подп. 2 п. 4.2 настоящего Регламента, в каждом месяце периода реализации мероприятий по модернизации (с учетом возможности изменения месяца начала поставки мощности на более поздний) не превышает значение максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых одновременно реализуются мероприятия по модернизации, опубликованное для отбора проектов модернизации в соответствии с подп. 3 п. 4.2 настоящего Регламента, с учетом совокупного снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, в отношении которых уже заключены договоры на модернизацию (в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора, проведенного в 2020 году на 2026 год поставки, – снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, перечисленных в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года), а также генерирующих объектов, включенных в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов на 2027 год в соответствии с п. 8.4.2 настоящего Регламента;
2. суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ для каждого года периода начала поставки мощности по итогам отбора инновационных проектов ПГУ не превышает значение максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора инновационных проектов ПГУ, установленное Правилами оптового рынка и указанное в п. 3.1 настоящего Регламента, увеличенное на разницу соответствующего ограничения объема, которое использовалось при проведении отбора проектов модернизации на предшествующий календарный год, и суммарного объема мощности, включенного в отношении предшествующего календарного года в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов;
3. суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ, расположенных на территории второй ценовой зоны оптового рынка, для каждого года периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации не превышает значение максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора инновационных проектов ПГУ, установленное Правилами оптового рынка и указанное в п. 3.1 настоящего Регламента;
4. суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ совокупно для 2027–2029 годов по итогам отбора проектов модернизации, для каждого типа газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, указываемого в ценовой заявке на отбор проектов модернизации в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не превышает 1000 МВт.
 |
| **8.2** | При проведении отбора проектов модернизации учитываются следующие параметры:

|  |  |
| --- | --- |
|  | – объем установленной мощности, предлагаемый участником КОММод к отбору в отношении генерирующего объекта *g*, расположенного на территории энергосистемы (энергорайона) *r*, входящей в состав ОЭС в составе ценовой зоны оптового рынка *z*, на год *Y*, в котором планируется начало поставки мощности по такому объекту, указанный в ценовой заявке и определяемый как суммарная величина установленной мощности ЕГО, отнесенных к условной ГТП *g*; |
|  | – объем снижения установленной мощности генерирующего объекта *g*, расположенного на территории энергосистемы (энергорайона) *r*, входящей в состав ОЭС в составе ценовой зоны оптового рынка *z*, указанный в ценовой заявке в месяце реализации мероприятий по модернизации *m* (, где – период реализации мероприятий по модернизации генерирующего объекта *g*) для целей формирования предварительного графика реализации мероприятий по модернизации; |
|  | – коэффициент эффективности генерирующего объекта *g*, расположенного на территории энергосистемы (энергорайона) *r*, входящей в состав ОЭС в составе ценовой зоны оптового рынка *z*; на год *Y*, в котором планируется начало поставки мощности по такому объекту, рассчитанный в соответствии с п. 7.2 настоящего Регламента; |
|  | – максимальная совокупная установленная мощность генерирующих объектов, которые могут быть определенны по итогам отбора проектов модернизации на год *Y* для каждой ценовой зоны оптового рынка *z*, указанная в п. 3.1 настоящего Регламента; |
|  | – максимальная совокупная установленная мощность генерирующих объектов, которые могут быть определенны по итогам отбора проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, на 2026–2028 годы (на годы *Y*=2026, *Y*=2027, *Y*=2028), указанная в п. 3.1 настоящего Регламента; |
|  | – максимальная совокупная установленная мощность генерирующих объектов, которые могут быть определенны по итогам отбора инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы (на годы *Y*=2026, *Y*=2027, *Y*=2028) для второй ценовой зоны оптового рынка *z*=2, указанная в п. 3.1 настоящего Регламента; |
|  | – максимальное совокупное снижение установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, определенное СО в соответствии с п. 4.3.2 настоящего Регламента для энергосистемы (энергорайона) *r*, входящей в состав ОЭС ценовой зоны оптового рынка *z* в месяце периода реализации мероприятий по модернизации (, где – суммарный период реализации мероприятий по модернизации всех отобранных генерирующих объектов *g*, расположенных на территории энергосистемы (энергорайона) *r*); |
|  | – снижение установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации в месяце *m* генерирующих объектов *g'*, функционирующих в границах ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; |
|  | – неиспользованный лимит максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые были определенны по итогам отбора проектов модернизации на год *Y*-1 для каждой ценовой зоны оптового рынка *z* (при проведении отбора на 2022 год ); |
|  | – неиспользованный лимит максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые были определенны по итогам отбора инновационных проектов ПГУ, на год *Y-1* (при проведении отбора на 2026 год ); |
|  | – тип газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, указанный в составе заявки в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, поданной в отношении проекта модернизации; |
|  | – множество генерирующих объектов *g,* в отношении которых в заявке в соответствии с п. 6.3.5 настоящего Регламента подтверждено участие в отборе инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы (указано значение «да»); |
|  | – месяц начала поставки мощности () генерирующего объекта *g* (месяц, следующий за месяцем окончания периода ); |
|  | – суммарный период реализации мероприятий по модернизации всех генерирующих объектов ; |
|  | – индикатор включения генерирующего объекта в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов , при этом значение соответствует включению генерирующего объекта в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов, – невключению; |
|  | – признак приоритета в отборе ценовых заявок в случае равенства коэффициентов эффективности. |

 | При проведении отбора проектов модернизации учитываются следующие параметры:

|  |  |
| --- | --- |
|  | – объем установленной мощности, предлагаемый участником КОММод к отбору в отношении генерирующего объекта *g*, расположенного на территории энергосистемы (энергорайона) *r*, входящей в состав ОЭС в составе ценовой зоны оптового рынка *z*, на год *Y*, в котором планируется начало поставки мощности по такому объекту, указанный в ценовой заявке и определяемый как суммарная величина установленной мощности ЕГО, отнесенных к условной ГТП *g*; |
|  | – объем снижения установленной мощности генерирующего объекта *g*, расположенного на территории энергосистемы (энергорайона) *r*, входящей в состав ОЭС в составе ценовой зоны оптового рынка *z*, указанный в ценовой заявке в месяце реализации мероприятий по модернизации *m* (, где – период реализации мероприятий по модернизации генерирующего объекта *g*) для целей формирования предварительного графика реализации мероприятий по модернизации; |
|  | – коэффициент эффективности генерирующего объекта *g*, расположенного на территории энергосистемы (энергорайона) *r*, входящей в состав ОЭС в составе ценовой зоны оптового рынка *z*; на год *Y*, в котором планируется начало поставки мощности по такому объекту, рассчитанный в соответствии с п. 7.2 настоящего Регламента; |
|  | – максимальная совокупная установленная мощность генерирующих объектов, которые могут быть определенны по итогам отбора проектов модернизации на год *Y* для каждой ценовой зоны оптового рынка *z*, указанная в п. 3.1 настоящего Регламента; |
|  | – максимальная совокупная установленная мощность генерирующих объектов, которые могут быть определенны по итогам отбора проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, на 2027–2029 годы (на годы *Y*=2027, *Y*=2028, *Y*=2029), указанная в п. 3.1 настоящего Регламента; |
|  | – максимальная совокупная установленная мощность генерирующих объектов, которые могут быть определенны по итогам отбора инновационных проектов ПГУ на 2027–2029 годы (на годы *Y*=2027, *Y*=2028, *Y*=2029) для второй ценовой зоны оптового рынка *z*=2, указанная в п. 3.1 настоящего Регламента; |
|  | – максимальное совокупное снижение установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, определенное СО в соответствии с п. 4.3.2 настоящего Регламента для энергосистемы (энергорайона) *r*, входящей в состав ОЭС ценовой зоны оптового рынка *z* в месяце периода реализации мероприятий по модернизации (, где – суммарный период реализации мероприятий по модернизации всех отобранных генерирующих объектов *g*, расположенных на территории энергосистемы (энергорайона) *r*); |
|  | – снижение установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации в месяце *m* генерирующих объектов *g'*, функционирующих в границах ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; |
|  | – неиспользованный лимит максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые были определенны по итогам отбора проектов модернизации на год *Y*-1 для каждой ценовой зоны оптового рынка *z* (при проведении отбора на 2022 год ); |
|  | – неиспользованный лимит максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые были определенны по итогам отбора инновационных проектов ПГУ, на год *Y-1* (при проведении отбора на 2027 год ); |
|  | – тип газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, указанный в составе заявки в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, поданной в отношении проекта модернизации; |
|  | – множество генерирующих объектов *g,* в отношении которых в заявке в соответствии с п. 6.3.5 настоящего Регламента подтверждено участие в отборе инновационных проектов ПГУ на 2027–2029 годы (указано значение «да»); |
|  | – месяц начала поставки мощности () генерирующего объекта *g* (месяц, следующий за месяцем окончания периода ); |
|  | – суммарный период реализации мероприятий по модернизации всех генерирующих объектов ; |
|  | – индикатор включения генерирующего объекта в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов , при этом значение соответствует включению генерирующего объекта в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов, – невключению; |
|  | – признак приоритета в отборе ценовых заявок в случае равенства коэффициентов эффективности. |

 |
| **8.3.1** | Ранжирование ценовых заявок, за исключением заявок, поданных для участия в отборе инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы… | Ранжирование ценовых заявок, за исключением заявок, поданных для участия в отборе инновационных проектов ПГУ на 2027–2029 годы… |
| **8.3.2** | Ранжирование ценовых заявок, поданных для участия в отборе инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годыПри проведении отбора инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы, объемы установленной мощности , соответствующие генерирующему объекту (условной ГТП), ранжируются в порядке увеличения коэффициента эффективности (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора). | Ранжирование ценовых заявок, поданных для участия в отборе инновационных проектов ПГУ на 2027–2029 годыПри проведении отбора инновационных проектов ПГУ на 2027–2029 годы, объемы установленной мощности , соответствующие генерирующему объекту (условной ГТП), ранжируются в порядке увеличения коэффициента эффективности (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора). |
| **8.4.1** | Отбору подлежат генерирующие объекты (условные ГТП) , имеющие больший приоритет по итогам процедуры ранжирования, при выполнении следующих условий:Для отборов проектов модернизации, за исключением отбора инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы:…Для отбора инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы:(1) суммарные объемы снижения установленной мощности генерирующих объектов в каждом месяце реализации мероприятий по модернизации *m* не превышают объем максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для отдельных ОЭС (энергосистем, энергорайонов) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в соответствующем месяце *m*, с учетом совокупного снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, в отношении которых уже заключены договоры на модернизацию, а также генерирующих объектов, включенных в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов на 2026 год в соответствии с п. 8.4.2 настоящего Регламента;(2) суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ совокупно для 2026–2028 годов, для каждого типа газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, , указываемого в ценовой заявке на отбор проектов модернизации в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не превышает 1000 МВт;(3) суммарные объемы установленной мощности отобранных генерирующих объектов на год *Y,* расположенных на территории второй ценовой зоны оптового рынка *z*=2, не превышают объем максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены для второй ценовой зоны оптового рынка на год *Y* по итогам отбора инновационных проектов ПГУ ;(4) суммарные объемы установленной мощности отобранных генерирующих объектов на год *Y* не превышают объем максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены на год *Y* по итогам отбора инновационных проектов ПГУ увеличенный на величину , равную разнице соответствующего ограничения объема, которое использовалось при проведении отбора инновационных проектов ПГУ на предшествующий календарный год (*Y-1)*, и суммарного объема мощности инновационных проектов ПГУ, включенных в отношении предшествующего календарного года (*Y-1)* в предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов. | Отбору подлежат генерирующие объекты (условные ГТП) , имеющие больший приоритет по итогам процедуры ранжирования, при выполнении следующих условий:Для отборов проектов модернизации, за исключением отбора инновационных проектов ПГУ на 2027–2029 годы:…Для отбора инновационных проектов ПГУ на 2027–2029 годы:(1) суммарные объемы снижения установленной мощности генерирующих объектов в каждом месяце реализации мероприятий по модернизации *m* не превышают объем максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для отдельных ОЭС (энергосистем, энергорайонов) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в соответствующем месяце *m*, с учетом совокупного снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, в отношении которых уже заключены договоры на модернизацию, а также генерирующих объектов, включенных в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов на 2027 год в соответствии с п. 8.4.2 настоящего Регламента;(2) суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ совокупно для 2027–2029 годов, для каждого типа газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, , указываемого в ценовой заявке на отбор проектов модернизации в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не превышает 1000 МВт;(3) суммарные объемы установленной мощности отобранных генерирующих объектов на год *Y,* расположенных на территории второй ценовой зоны оптового рынка *z*=2, не превышают объем максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены для второй ценовой зоны оптового рынка на год *Y* по итогам отбора инновационных проектов ПГУ ;(4) суммарные объемы установленной мощности отобранных генерирующих объектов на год *Y* не превышают объем максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены на год *Y* по итогам отбора инновационных проектов ПГУ увеличенный на величину , равную разнице соответствующего ограничения объема, которое использовалось при проведении отбора инновационных проектов ПГУ на предшествующий календарный год (*Y-1)*, и суммарного объема мощности инновационных проектов ПГУ, включенных в отношении предшествующего календарного года (*Y-1)* в предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов. |
| **8.4.2** | Отбор генерирующих объектов, за исключением отбора инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы, в каждой ценовой зоне *z* производится в следующем порядке. Объектам последовательно, начиная с номера , присваивается индикатор включения в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов и осуществляется проверка выполнения условий (1) и (2) п. 8.4.1 настоящего Регламента, которая для некоторого генерирующего объекта производится следующим образом:… | Отбор генерирующих объектов, за исключением отбора инновационных проектов ПГУ на 2027–2029 годы, в каждой ценовой зоне *z* производится в следующем порядке. Объектам последовательно, начиная с номера , присваивается индикатор включения в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов и осуществляется проверка выполнения условий (1) и (2) п. 8.4.1 настоящего Регламента, которая для некоторого генерирующего объекта производится следующим образом:… |
| **8.4.3** | Отбор инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы производится после выполнения действий, указанных в п. 8.4.2 настоящего Регламента, в следующем порядке. Инновационным проектам ПГУ последовательно, начиная с номера , присваивается индикатор включения в перечень предварительно отобранных и осуществляется проверка выполнения условий (1), (2), (3), (4) п. 8.4.1 настоящего Регламента, которая для некоторого генерирующего объекта производится следующим образом:1. Для каждой ОЭС (энергосистемы, энергорайона) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в отношении каждого месяца реализации мероприятий по модернизации () генерирующих объектов , определяется:

.Проверка выполнения условия (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента осуществляется в следующей последовательности.1. Если , то условие (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента выполнено и объект считается предварительно отобранным ().
2. Если , то для объекта осуществляется последовательное по шагам изменение месяца начала поставки мощности:

При этом .Если на некотором шаге начинает выполняться условие , то объект признается отобранным (), а месяц начала поставки определяется равным . Если , то объект исключается из отбора ().В случае если для объекта выполнено условие (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента, то осуществляется проверка условия (2) п. 8.4.1 настоящего Регламента.Для всех генерирующих объектов , относящихся к каждому из типов , выполняется условие:В случае если для объекта выполнены условия (1) и (2) п. 8.4.1 настоящего Регламента, то осуществляется проверка условия (3) п. 8.4.1 настоящего Регламента.В случае если для объекта выполнены условия (1), (2), (3) п. 8.4.1 настоящего Регламента, то осуществляется проверка условия (4) п. 8.4.1 настоящего Регламента.В случае если для объекта не выполнено условие (4), то объект исключается из отбора ().При проведении отборов на 2026–2028 годы (на годы *Y*=2026, *Y*=2027, *Y*=2028) генерирующие объекты , исключенные из отбора на 2026 год, участвуют на общих основаниях в отборе на 2027 год, а генерирующие объекты, исключенные из отбора на 2027 год, участвуют на общих основаниях в отборе на 2028 год, с датой начала поставки мощности – 1 января соответствующего года.Процедура отбора заканчивается, если:а)для некоторого генерирующего объекта с номером не выполнено условие (4). В таком случае в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z* включаются все объекты с номерами ;б) условия (1), (2), (3) и (4) проверены для всех генерирующих объектов . В таком случае в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z* включаются все объекты с номерами .Тогда – множество генерирующих объектов инновационных проектов ПГУ, включенных в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов с началом поставки мощности в году *Y*. По результатам отборов инновационных проектов ПГУ на 2026 и 2027 годы определяются неиспользованные лимиты максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов инновационных проектов ПГУ, которые были определенны по итогам таких отборов, учитываемые при проведении отбора на последующие годы:  | Отбор инновационных проектов ПГУ на 2027–2029 годы производится после выполнения действий, указанных в п. 8.4.2 настоящего Регламента, в следующем порядке. Инновационным проектам ПГУ последовательно, начиная с номера , присваивается индикатор включения в перечень предварительно отобранных и осуществляется проверка выполнения условий (1), (2), (3), (4) п. 8.4.1 настоящего Регламента, которая для некоторого генерирующего объекта производится следующим образом:1. Для каждой ОЭС (энергосистемы, энергорайона) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в отношении каждого месяца реализации мероприятий по модернизации () генерирующих объектов , определяется:

.Проверка выполнения условия (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента осуществляется в следующей последовательности.1. Если , то условие (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента выполнено и объект считается предварительно отобранным ().
2. Если , то для объекта осуществляется последовательное по шагам изменение месяца начала поставки мощности:

При этом .Если на некотором шаге начинает выполняться условие , то объект признается отобранным (), а месяц начала поставки определяется равным . Если , то объект исключается из отбора ().В случае если для объекта выполнено условие (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента, то осуществляется проверка условия (2) п. 8.4.1 настоящего Регламента.1. Для всех генерирующих объектов , относящихся к каждому из типов , выполняется условие:

В случае если для объекта выполнены условия (1) и (2) п. 8.4.1 настоящего Регламента, то осуществляется проверка условия (3) п. 8.4.1 настоящего Регламента.В случае если для объекта выполнены условия (1), (2), (3) п. 8.4.1 настоящего Регламента, то осуществляется проверка условия (4) п. 8.4.1 настоящего Регламента.В случае если для объекта не выполнено условие (4), то объект исключается из отбора ().При проведении отборов на 2027–2029 годы (на годы *Y*=2027, *Y*=2028, *Y*=2029) генерирующие объекты , исключенные из отбора на 2027 год, участвуют на общих основаниях в отборе на 2028 год, а генерирующие объекты, исключенные из отбора на 2028 год, участвуют на общих основаниях в отборе на 2029 год, с датой начала поставки мощности – 1 января соответствующего года.Процедура отбора заканчивается, если:а)для некоторого генерирующего объекта с номером не выполнено условие (4). В таком случае в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z* включаются все объекты с номерами ;б) условия (1), (2), (3) и (4) проверены для всех генерирующих объектов . В таком случае в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z* включаются все объекты с номерами .Тогда – множество генерирующих объектов инновационных проектов ПГУ, включенных в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов с началом поставки мощности в году *Y*. По результатам отборов инновационных проектов ПГУ на 2027 и 2028 годы определяются неиспользованные лимиты максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов инновационных проектов ПГУ, которые были определенны по итогам таких отборов, учитываемые при проведении отбора на последующие годы:  |
| **8.5.1** | По итогам выполнения действий, указанных в п. 8.4 настоящего Регламента, СО формирует предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов *g* и соответствующие им объемы установленной мощности на каждый год *Y*, на который проводится отбор, для каждой ценовой зоны оптового рынка *z*.Для отбора, проводимого в 2020 году, СО также формирует предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов *g*, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, и соответствующие им объемы установленной мощности на 2026–2028 годы (на годы *Y*=2026, *Y*=2027, *Y*=2028), для каждой ценовой зоны оптового рынка *z*. | По итогам выполнения действий, указанных в п. 8.4 настоящего Регламента, СО формирует предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов *g* и соответствующие им объемы установленной мощности на каждый год *Y*, на который проводится отбор, для каждой ценовой зоны оптового рынка *z*.Для отбора, проводимого в 2021 году, СО также формирует предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов *g*, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, и соответствующие им объемы установленной мощности на 2027–2029 годы (на годы *Y*=2027, *Y*=2028, *Y*=2029), для каждой ценовой зоны оптового рынка *z*. |
| **9.2** | …Месяц начала поставки мощности () генерирующего объекта (месяц, следующий за месяцем окончания периода ) изменяется в большую сторону таким образом, чтобы исключить угрозу наступления последствий, предусмотренных п. 31 Правил вывода в ремонт. В случае если определенный таким образом месяц начала поставки мощности генерирующего объекта выходит за период года *Y*, на который проводится соответствующий отбор (для проектов модернизации генерирующих объектов *g*, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, и включенных в предварительный перечень по результатам отбора, проводимого в 2020 году, – выходит за период 2026–2028 годов), такой генерирующий объект исключается из перечня отобранных проектов модернизации (признается неотобранным, ). | …Месяц начала поставки мощности () генерирующего объекта (месяц, следующий за месяцем окончания периода ) изменяется в большую сторону таким образом, чтобы исключить угрозу наступления последствий, предусмотренных п. 31 Правил вывода в ремонт. В случае если определенный таким образом месяц начала поставки мощности генерирующего объекта выходит за период года *Y*, на который проводится соответствующий отбор (для проектов модернизации генерирующих объектов *g*, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, и включенных в предварительный перечень по результатам отбора, проводимого в 2021 году, – выходит за период 2027–2029 годов), такой генерирующий объект исключается из перечня отобранных проектов модернизации (признается неотобранным, ). |

Приложение № 1.2

к Протоколу № 31/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 ноября 2020 года.

**Приложение № 1.2**

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

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.6** | **Добавить пункт** | В случае получения СО в период подачи (приема) ценовых заявок, определенный в соответствии с п. 6.4.2 настоящего Регламента, уведомления Минэнерго России или Аппарата Правительства РФ о планируемых изменениях порядка и (или) сроков проведения КОММод на соответствующий год, СО публикует соответствующую информацию на сайте КОМ СО. |
| **7.1.3** | В течение 1 рабочего дня после окончания приема ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации СО:- публикует на сайте КОМ СО сводные по ценовым зонам данные о количестве и установленной мощности заявленных участниками КОММод проектов, в отношении которого (-ых) выполнены требования, предусмотренные п. 7.1 настоящего Регламента;- публикует в индивидуальном разделе участника КОММод в отношении каждой ценовой заявки признак соответствия требованиям, указанным в п. 7.1 настоящего Регламента.Участник КОММод самостоятельно несет все риски наступления неблагоприятных последствий в связи с отказом в принятии ценовой заявки на участие в КОММод в случае несоответствия поданной ценовой заявки требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка. | В течение 1 рабочего дня (для отбора, проводимого в 2020 году, – в течение 5 рабочих дней) после окончания приема ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации СО:- публикует на сайте КОМ СО сводные по ценовым зонам данные о количестве и установленной мощности заявленных участниками КОММод проектов, в отношении которого (-ых) выполнены требования, предусмотренные п. 7.1 настоящего Регламента;- публикует в индивидуальном разделе участника КОММод в отношении каждой ценовой заявки признак соответствия требованиям, указанным в п. 7.1 настоящего Регламента.Участник КОММод самостоятельно несет все риски наступления неблагоприятных последствий в связи с отказом в принятии ценовой заявки на участие в КОММод в случае несоответствия поданной ценовой заявки требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка. |