**VI.4. Изменения, связанные с проведением конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**Приложение № 6.4**

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

**Обоснование:** в соответствии с п. 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, предусмотрена возможность проведения КОМ НГО по решению Правительства Российской Федерации. В настоящее время ожидается проведение отбора мощности новых генерирующих объектов, строительство которых необходимо для покрытия прогнозируемого дефицита мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири. Для корректного проведения КОМ НГО и публикации итогов отбора необходимо внести изменения в Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу распоряжения Правительства Российской Федерации о проведении конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ПО РЕШЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТОМУ В 2021 ГОДУ ИЛИ ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.1** | Получение допуска к участию в КОМ НГО 4.1.1. Допуск субъектов оптового рынка к участию в КОМ НГО осуществляется КО путем включения их в реестр участников КОМ НГО, формируемый в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента.  4.1.2. Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * предоставить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств ЭП, подаваемые в целях получения допуска; * заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в том числе договор коммерческого представительства поставщика с ЦФР по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * выполнить действия, направленные на предоставление обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (далее – обеспечение) в размере, порядке и сроки, предусмотренные приложением 1 к настоящему Регламенту; * выполнить действия, необходимые для согласования и регистрации в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО (далее – подлежащий строительству генерирующий объект или новый генерирующий объект), одной условной ГТП генерации (в случае намерения осуществлять поставку мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, в отношении таких генерирующих объектов должна быть зарегистрирована одна отдельная условная ГТП генерации) в соответствии с требованиями *Положения 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*); * получить в отношении такой (-их) зарегистрированной (-ых) условной (-ых) ГТП генерации право на участие в торговле мощностью в соответствии с требованиями *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * пройти предварительную проверку подлежащего строительству генерирующего объекта, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО (в случае намерения осуществлять поставку мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов – также в отношении таких генерирующих объектов), на предмет соответствия заявляемых технических характеристик и параметров техническим требованиям к генерирующим объектам, установленным Правилами оптового рынка, а также указанным в решении Правительства Российской Федерации.   Генерирующий объект, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, считается соответствующим указанным требованиям в случае, если одновременно выполнены следующие условия:  1) в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указаны все предусмотренные формой 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения параметров и данные;  2) описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (которым) планируется технологическое присоединение), икоторые указаны в качестве местоположения генерирующего оборудования в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствует перечню и описанию территорий ТНГ (в т. ч. перечню заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанций, к которым возможно присоединение новых генерирующих объектов);  3) тип генерирующего объекта, указанный в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствует типу, установленному решением Правительства Российской Федерации:  «1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;  «2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  «6» – генерирующие объекты ГЭС;  «7» – генерирующие объекты АЭС.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам из указанных в настоящем подпункте, данные типы указываются через запятую;  4) вид основного топлива, указанный в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствует одному из следующих видов:  а) газ;  б) уголь;  в) иное;  5) суммарная величина установленной мощности условной ГТП, указанная в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствует:  а) сумме значений установленной мощности ЕГО;  б) требованиям к совокупному объему установленной мощности, указанным в решении Правительства Российской Федерации;  6) заявляемые значения технических параметров подлежащего строительству генерирующего объекта, указанные в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствуют требуемым значениям параметров, указанным в решении Правительства Российской Федерации:  а) значение установленной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, а также каждой ЕГО на базе ГТУ, входящей в состав такой группы, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов и не больше максимально допустимого значения единичной мощности независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), установленных решением Правительства Российской Федерации;  б) значение технического минимума каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не выше максимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации;  в) значение нижней границы диапазона регулирования активной мощности (технологический минимум) каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не выше максимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации, а значение верхней границы диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже минимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации;  г) средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже установленной решением Правительства Российской Федерации;  д) отсутствует ограничение продолжительности работы каждой независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, вне зависимости от выбранного состава основного энергетического оборудования, технологии производства электрической энергии и (или) режима топливообеспечения;  е) условия перевода энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно соответствуют требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  ж) обеспечивается динамическая устойчивость энергоблоков при нормативных возмущениях в соответствии с требованиями методических указаний по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России;  з) системы возбуждения синхронных генераторов соответствуют требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  и) основное оборудование, входящее в состав генерирующего объекта, ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано), если соответствующее требование было установлено решением Правительства Российской Федерации;  к) схема выдачи мощности электростанции соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  л) количество энергоблоков, которые входят в состав генерирующего объекта, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  м) участником указано на соответствие общего времени нормального пуска, в том числе повторного, каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  н) для ГЭС располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  о) для ГЭС проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  п) участником указано на соответствие иным техническим требованиям к генерирующим объектам и параметрам выработки электрической энергии, установленным решением Правительства Российской Федерации.  4.1.3. К участию в КОМ НГО допускаются субъекты оптового рынка в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства запланирован после проведения КОМ НГО и в отношении которых не заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, договоры по результатам конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей, ДПМ, договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов АЭС и ГЭС, ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию).  4.1.4. В предварительный реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, выполнившие в совокупности:  – требования, указанные в буллитах 5 и 6 п. 4.1.2 настоящего Регламента, не позднее чем за 13 календарных дней до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок;  – требования пункта 4.1.3 настоящего Регламента.  В реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, включенные в предварительный реестр участников КОМ НГО, а также прошедшие проверку предоставленного обеспечения исполнения обязательств установленным требованиям в порядке и сроки, указанные в приложении 1 к настоящему Регламенту. | Получение допуска к участию в КОМ НГО 4.1.1. Допуск субъектов оптового рынка к участию в КОМ НГО осуществляется КО путем включения их в реестр участников КОМ НГО, формируемый в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента.  4.1.2. Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * предоставить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств ЭП, подаваемые в целях получения допуска; * заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в том числе договор коммерческого представительства поставщика с ЦФР по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * выполнить действия, направленные на предоставление обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (далее – обеспечение) в размере, порядке и сроки, предусмотренные приложением 1 к настоящему Регламенту; * выполнить действия, необходимые для согласования и регистрации в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО (далее – подлежащий строительству генерирующий объект или новый генерирующий объект), и временно замещающих генерирующих объектов (в случае указания в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО возможности использования временно замещающих генерирующих объектов и намерения поставщика осуществлять поставку мощности с использованием таких объектов) условных ГТП генерации в соответствии с требованиями п. 4.1.5 настоящего Регламента и *Положения 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*); * получить в отношении такой (-их) зарегистрированной (-ых) условной (-ых) ГТП генерации право на участие в торговле мощностью в соответствии с требованиями *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   пройти предварительную проверку подлежащего строительству генерирующего объекта, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО (в случае намерения осуществлять поставку мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов – также в отношении таких генерирующих объектов), на предмет соответствия заявляемых технических характеристик и параметров техническим требованиям к генерирующим объектам, установленным Правилами оптового рынка, а также указанным в решении Правительства Российской Федерации.  Генерирующий объект, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, считается соответствующим указанным требованиям в случае, если одновременно выполнены следующие условия:  1) в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указаны все предусмотренные формой 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – перечень ПТХ по форме 13Г) значения параметров и данные;  2) описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (которым) планируется технологическое присоединение), икоторые указаны в качестве местоположения генерирующего оборудования в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствует перечню и описанию территорий ТНГ (в т. ч. перечню заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанций, к которым возможно присоединение новых генерирующих объектов). Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, должно быть также указано название действующей электростанции;  3) тип генерирующего объекта, указанный в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствует типу, установленному решением Правительства Российской Федерации:  «1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;  «2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  «6» – генерирующие объекты ГЭС;  «7» – генерирующие объекты АЭС.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам из указанных в настоящем подпункте, данные типы указываются через запятую;  4) вид основного топлива, указанный в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствует одному из следующих видов:  а) газ;  б) уголь;  в) иное;  5) суммарная величина установленной мощности условной ГТП, указанная в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствует:  а) сумме значений установленной мощности ЕГО;  б) требованиям к совокупному объему установленной мощности, указанным в решении Правительства Российской Федерации;  6) заявляемые значения технических параметров подлежащего строительству генерирующего объекта, указанные в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствуют требуемым значениям параметров, указанным в решении Правительства Российской Федерации:  а) значение установленной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, а также каждой ЕГО на базе ГТУ, входящей в состав такой группы, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов и не больше максимально допустимого значения единичной мощности независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), установленных решением Правительства Российской Федерации;  б) значение технического минимума каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не выше максимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации;  в) значение нижней границы диапазона регулирования активной мощности (технологический минимум) каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не выше максимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации, а значение верхней границы диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже минимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации;  г) средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже установленной решением Правительства Российской Федерации;  д) отсутствует ограничение продолжительности работы каждой независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, вне зависимости от выбранного состава основного энергетического оборудования, технологии производства электрической энергии и (или) режима топливообеспечения;  е) в соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть;  ж) в случае строительства энергоблока (-ов) на существующей тепловой электростанции состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года. В случае создания поперечных связей по пару вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивает независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме;  з) в случае строительства энергоблока (-ов) на существующей тепловой электростанции отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки);  и) в случае строительства теплофикационного (-ых) энергоблока (-ов) состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года;  к) обеспечивается участие генерирующего оборудования каждого энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;  л) условия перевода энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно соответствуют требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  м) обеспечивается динамическая устойчивость энергоблоков при нормативных возмущениях в соответствии с требованиями методических указаний по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;  н) системы возбуждения синхронных генераторов соответствуют требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;  о) основное оборудование, входящее в состав генерирующего объекта, ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано), если соответствующее требование было установлено решением Правительства Российской Федерации;  п) схема выдачи мощности электростанции соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  р) количество энергоблоков, которые входят в состав генерирующего объекта, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  с) участником указано на соответствие общего времени нормального пуска, в том числе повторного, каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  т) для ГЭС располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  у) для ГЭС проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  ф) участником указано на соответствие иным техническим требованиям к генерирующим объектам и параметрам выработки электрической энергии, установленным решением Правительства Российской Федерации.  Соответствие каждого из указанных условий проверяется в случае, если соответствующее требование установлено решением Правительства Российской Федерации.  4.1.3. К участию в КОМ НГО допускаются субъекты оптового рынка в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства запланирован после проведения КОМ НГО и в отношении которых не заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, договоры по результатам конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей, ДПМ, договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов АЭС и ГЭС, ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию).  4.1.4. В предварительный реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, выполнившие в совокупности:  – требования, указанные в буллитах 5 и 6 п. 4.1.2 настоящего Регламента, не позднее чем за 13 календарных дней до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок;  – требования пункта 4.1.3 настоящего Регламента.  В реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, включенные в предварительный реестр участников КОМ НГО, а также прошедшие проверку предоставленного обеспечения исполнения обязательств установленным требованиям в порядке и сроки, указанные в приложении 1 к настоящему Регламенту.  4.1.5. Для целей проведения КОМ НГО новым генерирующим объектом считается подлежащий строительству отдельный энергоблок на действующей или новой электростанции (далее – новая электростанция). В отношении каждого нового генерирующего объекта должна быть зарегистрирована отдельная условная ГТП генерации.  В случае намерения осуществлять поставку мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, в отношении таких объектов должна быть зарегистрирована одна отдельная условная ГТП генерации. |
| **4.2.2.1** | В отношении каждого участника КОМ НГО указываются следующие параметры:  а) регистрационный номер субъекта оптового рынка:  указывается регистрационный номер участника в реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  б) полное и краткое наименование юридического лица;  в) ИНН юридического лица;  г) представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с требованиями приложения 1 к настоящему Регламенту, с указанием группы генерирующих объектов, к которой относится такая величина. В случае если обеспечением является неустойка по договору КОМ НГО и участник КОМ НГО соответствует требованию подп. «а» п. 2.1 приложения 1 к настоящему Регламенту, либо обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика и поручитель соответствует требованию подп. «а» п. 2.2.1 приложения 1 к настоящему Регламенту, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме». | В отношении каждого участника КОМ НГО указываются следующие параметры:  а) регистрационный номер субъекта оптового рынка:  указывается регистрационный номер участника в реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  б) полное и краткое наименование юридического лица;  в) ИНН юридического лица. |
| **4.2.2.2** | В отношении каждого генерирующего объекта, в том числе в отношении временно замещающих генерирующих объектов, указываются следующие параметры:  а) идентификационный код электростанции:  указывается код электростанции, содержащийся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) наименование электростанции:  указывается наименование электростанции, зарегистрированное в реестре субъектов оптового рынка в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  в) код условной ГТП:  указывается код условной ГТП в реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  г) тип генерирующего объекта:  указывается тип генерирующего объекта, указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  «1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;  «2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  «6» – генерирующие объекты ГЭС;  «7» – генерирующие объекты АЭС.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам, данные типы указываются через запятую;  д) планируемое местоположение генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов:  указывается планируемое местоположение генерирующего объекта, соответствующее указанному в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), – территория ТНГ; наименование заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение, относящейся (-ихся) к территории технологически необходимой генерации;  е) основной вид топлива:  указывается вид топлива, используемый в качестве основного на данном генерирующем объекте (газ или уголь или иное), указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ж) для временно замещающих генерирующих объектов – код условной ГТП, зарегистрированной в отношении соответствующего генерирующего объекта, подлежащего строительству;  з) объем располагаемой мощности ГЭС:  указывается располагаемая мощность в МВт с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, указанная в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  и) объем гарантированной выработки ГЭС:  указывается проектная гарантированная выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, указанная в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  к) объем среднемноголетней выработки ГЭС:  указывается проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, указанная в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В отношении каждого генерирующего объекта, в том числе в отношении временно замещающих генерирующих объектов, указываются следующие параметры:  а) идентификационный код электростанции:  указывается код электростанции, содержащийся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) наименование электростанции:  указывается наименование электростанции, зарегистрированное в реестре субъектов оптового рынка в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  в) код условной ГТП:  указывается код условной ГТП в реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  г) тип генерирующего объекта:  указывается тип генерирующего объекта, указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  «1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;  «2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  «6» – генерирующие объекты ГЭС;  «7» – генерирующие объекты АЭС.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам, данные типы указываются через запятую;  д) планируемое местоположение генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов:  указывается планируемое местоположение генерирующего объекта, соответствующее указанному в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), – территория ТНГ; наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименование заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение, относящейся (-ихся) к территории технологически необходимой генерации. Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, должно быть также указано название действующей электростанции;  е) основной вид топлива:  указывается вид топлива, используемый в качестве основного на данном генерирующем объекте (газ или уголь или иное), указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ж) для временно замещающих генерирующих объектов – код условной ГТП, зарегистрированной в отношении соответствующего генерирующего объекта, подлежащего строительству;  з) объем располагаемой мощности ГЭС:  указывается располагаемая мощность в МВт с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, указанная в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  и) объем гарантированной выработки ГЭС:  указывается проектная гарантированная выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, указанная в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  к) объем среднемноголетней выработки ГЭС:  указывается проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, указанная в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  л) в отношении нового генерирующего объекта указывается представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с требованиями приложения 1 к настоящему Регламенту. В случае если обеспечением является неустойка по договору КОМ НГО и участник КОМ НГО соответствует требованию подп. «а» п. 2.1 приложения 1 к настоящему Регламенту, либо обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика и поручитель соответствует требованию подп. «а» п. 2.2.1 приложения 1 к настоящему Регламенту, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме». |
| **5.3** | Ценовая заявка должна содержать следующие данные и параметры:  5.3.1. Идентификационные данные юридического лица, подающего ценовую заявку, − ИНН и наименование юридического лица – заполняются автоматически (выбираются из списка) в соответствии с перечнем юридических лиц, аккредитованных на электронной площадке.  5.3.2. Данные (параметры) генерирующих объектов (с указанием идентификатора и наименования генерирующего объекта) заполняются участником КОМ НГО в электронном виде по форме 1 приложения 2 к настоящему Регламенту.  5.3.2.1. Идентификационный код условной ГТП, присвоенный в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заполняется в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  5.3.2.2. Объем мощности, предлагаемый участником КОМ НГО к продаже в отношении генерирующего объекта, – указывается суммарная величина установленной мощности всех ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП. Установленная мощность указывается в МВт с точностью до 3 (трех) знаков после запятой.  5.3.2.3. Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта – указывается дата, которая не может быть позднее указанной в решении Правительства Российской Федерации даты более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов. В случае указания даты позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации (но не более чем на установленный таким решением предельный срок допустимого использования временно замещающих генерирующих объектов), обязательно должно быть указано на использование временно замещающих генерирующих объектов и указаны соответствующие параметры для них.  5.3.2.4. Величина капитальных затрат в рублях за МВт в ценах года начала поставки мощности, включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу).  5.3.2.5. Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (в рублях за МВт в месяц) в ценах года начала поставки мощности – указывается величина, не превышающая предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.  5.3.2.6. Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии в рублях за МВт·ч – указывается величина, не превышающая предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.  Данные (параметры) временно замещающих генерирующих объектов (обязательны к заполнению в случае, если указанная планируемая дата начала поставки мощности наступает позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации):  5.3.2.7. Указание на использование временно замещающих генерирующих объектов – указывается «да» или «нет».  5.3.2.8. Объем мощности временно замещающих генерирующих объектов в МВт – указывается соответствующим объему мощности, предлагаемому участником отбора к продаже.  5.3.2.9. Планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов – указывается не позднее указанной в решении Правительства Российской Федерации даты.  5.3.2.10. Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии временно замещающих генерирующих объектов в рублях за МВт·ч.  5.3.2.11. Цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов указывается в рублях за МВт в месяц (без учета НДС).  5.3.3. Данные (параметры) генерирующих объектов, соответствующие параметрам, указанным в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), подаваемые в виде документа в формате pdf по форме 2 приложения 2 к настоящему Регламенту.  5.3.4. Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат, задаваемые набором числовых значений (коэффициентов индексации) или функциональной зависимостью от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности, подаваемые в виде документа в формате pdf по форме 3 приложения 2 к настоящему Регламенту. Указанная функциональная зависимость должна быть от одной переменной, и в качестве аргумента может быть указан только индекс потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности, а также могут быть использованы только числовые значения, указанные в составе ценовой заявки. Для целей расчета показателя эффективности СО использует в качестве аргумента такой функциональной зависимости прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации. | Ценовая заявка должна содержать следующие данные и параметры:  5.3.1. Идентификационные данные юридического лица, подающего ценовую заявку, − ИНН и наименование юридического лица – заполняются автоматически (выбираются из списка) в соответствии с перечнем юридических лиц, аккредитованных на электронной площадке.  5.3.2. Данные (параметры) генерирующих объектов (с указанием идентификатора и наименования генерирующего объекта) заполняются участником КОМ НГО в электронном виде по форме 1 приложения 2 к настоящему Регламенту.  5.3.2.1. Идентификационный код условной ГТП, присвоенный в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заполняется в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  5.3.2.2. Объем мощности, предлагаемый участником КОМ НГО к продаже в отношении генерирующего объекта, – указывается суммарная величина установленной мощности всех ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП. Установленная мощность указывается в МВт с точностью до 3 (трех) знаков после запятой.  5.3.2.3. Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта – указывается дата, которая не может быть позднее указанной в решении Правительства Российской Федерации даты более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов (если решением Правительства Российской Федерации предусмотрено использование замещающих генерирующих объектов). В случае указания даты позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации (но не более чем на установленный таким решением предельный срок допустимого использования временно замещающих генерирующих объектов), обязательно должно быть указано на использование временно замещающих генерирующих объектов и указаны соответствующие параметры для них (если решением Правительства Российской Федерации предусмотрено использование замещающих генерирующих объектов).  5.3.2.4. Величина капитальных затрат в рублях за МВт в ценах года начала поставки мощности, включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу). По условным ГТП, зарегистрированным в отношении энергоблоков новой электростанции, могут быть поданы несколько вариантов значений капитальных затрат, соответствующих возможному составу генерирующих объектов (энергоблоков) на такой электростанции. Количество таких вариантов не превышает количества условных ГТП на данной электростанции. Величина капитальных затрат, указанная в ценовых заявках каждой условной ГТП в составе одной электростанции для одинакового варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) в составе данной электростанции, должна быть одинаковой.  5.3.2.5. Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (в рублях за МВт в месяц) в ценах года начала поставки мощности – указывается величина, не превышающая предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.  5.3.2.6. Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии в рублях за МВт·ч – указывается величина, не превышающая предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.  Данные (параметры) временно замещающих генерирующих объектов (обязательны к заполнению в случае, если указанная планируемая дата начала поставки мощности наступает позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации):  5.3.2.7. Указание на использование временно замещающих генерирующих объектов – указывается «да» или «нет».  5.3.2.8. Объем мощности временно замещающих генерирующих объектов в МВт – указывается соответствующим объему мощности, предлагаемому участником отбора к продаже.  5.3.2.9. Планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов – указывается не позднее указанной в решении Правительства Российской Федерации даты.  5.3.2.10. Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии временно замещающих генерирующих объектов в рублях за МВт·ч.  5.3.2.11. Цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов указывается в рублях за МВт в месяц (без учета НДС).  5.3.3. Данные (параметры) генерирующих объектов, соответствующие параметрам, указанным в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), подаваемые в виде документа в формате pdf по форме 2 приложения 2 к настоящему Регламенту. 5.3.4. Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат, задаваемые набором числовых значений (коэффициентов индексации) или функциональной зависимостью от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности, подаваемые в виде документа в формате pdf по форме 3 приложения 2 к настоящему Регламенту. Указанная функциональная зависимость должна быть от одной переменной, и в качестве аргумента может быть указан только индекс потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности, а также могут быть использованы только числовые значения, указанные в составе ценовой заявки. Для целей расчета показателя эффективности СО использует в качестве аргумента такой функциональной зависимости прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации. |
| **6.1** | 6.1. Формирование перечня принятых ценовых заявок 6.1.1. В целях проведения КОМ НГО СО в течение 1 (одного) рабочего дня после окончания срока подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО формирует перечень ценовых заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – перечень принятых ценовых заявок). Ценовая заявка включается в перечень принятых ценовых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям: ценовая заявка соответствует форме, указанной в приложении 2 к настоящему Регламенту;…ценовая заявка подана с соблюдением предусмотренного пунктом 3.4 настоящего Регламента срока;представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту, составляет величину не менее произведения объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в ценовой заявке, и максимальной величины из 10 млн рублей и 10 % от значения капитальных затрат, указанного в ценовой заявке. Проверка условия осуществляется в порядке, определенном п. 6.3 настоящего Регламента. | 6.1. Формирование перечня принятых ценовых заявок 6.1.1. В целях проведения КОМ НГО СО в течение 1 (одного) рабочего дня после окончания срока подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО формирует перечень ценовых заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – перечень принятых ценовых заявок). Ценовая заявка включается в перечень принятых ценовых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям: ценовая заявка соответствует форме, указанной в приложении 2 к настоящему Регламенту;…ценовая заявка подана с соблюдением предусмотренного пунктом 3.4 настоящего Регламента срока;представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту, не менее величины обеспечения, определенной решением Правительства Российской Федерации. Проверка условия осуществляется в порядке, определенном п. 6.3 настоящего Регламента;значение величины капитальных затрат, указанное в ценовой заявке в отношении генерирующего объекта новой электростанции, равно значениям величин капитальных затрат, указанным в ценовых заявках для соответствующего варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) такой электростанции. Проверка условия осуществляется в случае регистрации двух и более условных ГТП генерации в отношении энергоблоков новой электростанции. |
| **6.2** | Формирование показателя эффективности генерирующих объектов В целях сравнения заявок участников КОМ НГО для каждого генерирующего объекта *g*, в отношении которого подана ценовая заявка, СО рассчитывает показатель эффективности с использованием значений стоимостных параметров, указанных в заявке.  … | Формирование показателя эффективности генерирующих объектов В целях сравнения заявок участников КОМ НГО для каждого генерирующего объекта, в отношении которого подана ценовая заявка, СО рассчитывает:   * несколько значений показателя эффективности, количество которых соответствует количеству вариантов значений капитальных затрат, указанных в ценовой заявке в отношении генерирующих объектов новых электростанций; * одно значение показателя эффективности в иных случаях.  При этом индексом *g* обозначается комбинация генерирующего объекта и варианта значений капитальных затрат, если признак указания нескольких вариантов значений капитальных затрат установлен в ценовой заявке. В ином случае индексом *g* обозначается генерирующий объект. … |
| **6.3** | Проверка достаточности обеспечения исполнения обязательств СО осуществляет проверку достаточности предоставленного объема обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам КОМ НГО, в следующем порядке. Предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств достаточен, если выполнено любое из следующих условий:  а) в реестре участников КОМ НГО в отношении генерирующего объекта указан признак «обеспечение предоставлено в полном объеме»;  б) выполняется неравенство:  ,  где – предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств, указанный в составе реестра участников КОМ НГО в соответствии с подпунктом «г» п. 4.2.2.1 настоящего Регламента;  – объем мощности, предлагаемый участником оптового рынка к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта;  – величина капитальных затрат, указанная поставщиком в заявке. | Проверка достаточности обеспечения исполнения обязательств СО осуществляет проверку достаточности предоставленного объема обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам КОМ НГО, в следующем порядке. Предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств достаточен, если выполнено любое из следующих условий:  а) в реестре участников КОМ НГО в отношении генерирующего объекта указан признак «обеспечение предоставлено в полном объеме»;  б) выполняется неравенство:  ,  где – предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств, указанный в составе реестра участников КОМ НГО в отношении генерирующего объекта в соответствии с подпунктом «л» п. 4.2.2.2 настоящего Регламента;  – величина необходимого обеспечения, определеннаярешением Правительства Российской Федерации. |
| **7.2** | Исходные данные | Исходные данные для КОМ НГО в 2022 году |
| **Приложение 1** | **ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И УЧЕТА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМ НГО**  Для допуска к участию в КОМ НГО участник оптового рынка должен не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания периода приема заявок на КОМ НГО в отношении ГТП генерации, в состав которой входит генерирующий объект, по которому будет подаваться заявка на КОМ НГО, предоставить обеспечение, предусмотренное п. 2.1, либо п. 2.2, либо п. 2.3, либо п. 2.4 настоящего приложения в размере, предусмотренном пунктом 1 настоящего приложения.  Если участник оптового рынка намерен принять участие в КОМ НГО в отношении объектов генерации, по которым зарегистрировано несколько ГТП генерации, то обеспечение, предусмотренное п. 2.2, либо п. 2.3, либо п. 2.4 настоящего приложения, может быть предоставлено в отношении совокупности ГТП объектов генерации.  В случае если участником КОМ НГО принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения, либо в отношении участника КОМ НГО принято судом решение о признании банкротом (или принят судебный акт об открытии одной из процедур банкротства), то он обязан обеспечить исполнение своих обязательств способом, предусмотренным п. 2.2, либо п. 2.3, либо п. 2.4 настоящего приложения. | **ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И УЧЕТА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМ НГО**  Для допуска к участию в КОМ НГО участник оптового рынка должен не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания периода приема заявок на КОМ НГО в отношении ГТП генерации, в состав которой входит генерирующий объект, по которому будет подаваться заявка на КОМ НГО, предоставить обеспечение, предусмотренное п. 2.1, либо п. 2.2, либо п. 2.3, либо п. 2.4 настоящего приложения в размере, предусмотренном пунктом 1 настоящего приложения. В случае если участником КОМ НГО принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения, либо в отношении участника КОМ НГО принято судом решение о признании банкротом (или принят судебный акт об открытии одной из процедур банкротства), то он обязан обеспечить исполнение своих обязательств способом, предусмотренным п. 2.2, либо п. 2.3, либо п. 2.4 настоящего приложения. |
| **Приложение 1, п. 1** | **1. Объем предоставляемого обеспечения**  Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерирующего объекта для участия в КОМ НГО, составляет величину не менее произведения объема установленной мощности генерирующего объекта и максимальной величины из 10 млн рублей и 10 % от значения капитальных затрат, указываемых в ценовой заявке (). | **1. Объем предоставляемого обеспечения**  Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерирующего объекта для участия в КОМ НГО, составляет величину не менее величины необходимого обеспечения, определенной решением Правительства Российской Федерации (). |

**Действующая редакция**

**Приложение 2**

**Форма 1**

**Форма ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ИНН организации: |  |  |
| Название организации: |  |  |
| Код генерирующего объекта: |  |  |
| Название генерирующего объекта:  Порядковый номер заявки: |  |  |
|  |  |  |

**Данные заявки**

|  |  |
| --- | --- |
| Параметры | Заявка |
| Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже 1, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта 2 |  |
| Величина капитальных затрат 3, руб./МВт в ценах года начала поставки мощности: |  |
| Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, руб./МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии 4, руб./МВт·ч в ценах года начала поставки мощности |  |
| Указание на использование временно замещающих генерирующих объектов (да/нет) |  |
| Параметры ниже заполняются в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов \* | |
| Объем мощности временно замещающих генерирующих объектов 5, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов 6 |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергиивременно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт·ч |  |
| Цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт |  |

1 Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, соответствует суммарной установленной мощности условной ГТПг, указанной в форме 2.

2 Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов. Если указана дата позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, то обязательно должно указано на использование временно замещающих генерирующих объектов и заполнены значения соответствующих параметров для них.

3 Включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу).

4 Не превышающие предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

5 Соответствует объему мощности, предлагаемому участником отбора к продаже.

6 Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации.

\* В случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов для условной ГТП, зарегистрированной в отношении таких объектов, отдельно заполняется форма 2.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**Форма 1**

**Форма ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ИНН организации: |  |  |
| Название организации: |  |  |
| Код генерирующего объекта: |  |  |
| Название генерирующего объекта:  Порядковый номер заявки: |  |  |
|  |  |  |

**Данные заявки**

|  |  |
| --- | --- |
| Параметры | Заявка |
| Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже 1, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта 2 |  |
| Признак указания нескольких вариантов значений капитальных затрат | Да/Нет |
| Величина капитальных затрат 3, руб./МВт в ценах года начала поставки мощности: |  |
| – при строительстве 1 энергоблока |  |
| – при строительстве 2 энергоблоков \*\* |  |
| – при строительстве 3 энергоблоков \*\* |  |
| Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, руб./МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии 4, руб./МВт·ч в ценах года начала поставки мощности |  |
| Указание на использование временно замещающих генерирующих объектов (да/нет) |  |
| Параметры ниже заполняются в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов \* | |
| Объем мощности временно замещающих генерирующих объектов 5, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов 6 |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергиивременно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт·ч |  |
| Цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт |  |

1 Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, соответствует суммарной установленной мощности условной ГТПг, указанной в форме 2.

2 Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов. Если указана дата позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, то обязательно должно указано на использование временно замещающих генерирующих объектов и заполнены значения соответствующих параметров для них.

3 Включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу).

4 Не превышающие предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

5 Соответствует объему мощности, предлагаемому участником отбора к продаже.

6 Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации.

\* В случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов для условной ГТП, зарегистрированной в отношении таких объектов, отдельно заполняется форма 2.

\*\* Указывается для условных ГТП, соответствующих энергоблокам новой электростанции, в случае установления значения «Да» в признаке указания нескольких вариантов значений капитальных затрат.При этом величина капитальных затрат, указанная в ценовых заявках каждой условной ГТП одной электростанции для одного и того же варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) в составе электростанции, должна быть одинаковой**.**

**Действующая редакция**

**Форма 2**

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и**

**генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

Наименование условной группы точек поставки генерации (условной ГТПг)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Код условной ГТПг | | |  | | |
| Состав условной ГТПг | | | Наименование генерирующего объекта | | |
| Местоположение генерирующего оборудования | | | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение), в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | |
| Тип генерирующего объекта | | |  | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основной вид топлива | | |  | | |
| Резервный вид топлива | | |  | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов или  наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 1 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| верхняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | | | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 5 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 6 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует Требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 98 | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается «да» / «нет»;  для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | |  |  | |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан,  в соответствии с примечанием 4 |  | |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  | |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  | |

\* Параметры заполняются для ЕГО ТЭС.

*Примечания.*

1. Данная форма заполняется для каждой условной группы точек поставки генерации, предложенной заявителем.
2. В разделе «Единица генерирующего оборудования (ЕГО)» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

1. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.
2. В отношении ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, входящих в состав ПГУ, указывается нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ПГУ для нормальных условий при работе паросиловой установки в ее составе в конденсационном режиме.
3. Параметр заполняется только для ПСУ, не входящих в состав ПГУ.
4. Параметр заполняется только для ГТУ, в том числе входящих в состав ПГУ.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 2**

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и**

**генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)** | Указывается наименование условной ГТПг в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Наименование электростанции** | Указывается наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:  ТЭС, АЭС, ГЭС или иной тип электростанции |
| **Местоположение генерирующего оборудования** | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (которым) планируется технологическое присоединение). Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, также должны быть указаны код и название действующей электростанции. |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Код условной ГТПг | | |  | | |
| Тип генерирующего объекта | | |  | | |
| Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт | | | Указывается суммарная величина установленной мощности всех ЕГО в условной ГТПг, в МВт | | |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основной вид топлива | | | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.  Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) | | |
| Резервный вид топлива | | | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.  Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) | | |
| В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции | | |
| Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции в случае создания поперечных связей по пару | | |
| Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции | | |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства теплофикационного энергоблока | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции) | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Наименование ЕГО | | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 2 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | Указывается установленная мощность каждой ЕГО в МВт |  |  |
| Диапазон регулирования ЕГО, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| верхняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | | | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 4 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 5 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения | | | Указывается только для ТЭС:  «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова | | | Указывается только для ТЭС:  «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Обеспечивается участие генерирующего оборудования в составе энергоблока  в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается «да» / «нет»;  для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт | | |  |  | |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан,  в соответствии с примечанием 6 |  | |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  | |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  | |

*Примечания.*

1. Форма заполняется отдельно для каждой условной ГТПг, предложенной заявителем.
2. В графе «Наименование ЕГО» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

1. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.
2. Параметр заполняется только для ПСУ, не входящих в состав ПГУ.
3. Параметр заполняется только для ГТУ, в том числе входящих в состав ПГУ.
4. В отношении ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, входящих в состав ПГУ, указывается нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ПГУ для нормальных условий при работе паросиловой установки в ее составе в конденсационном режиме.

**Действующая редакция**

**Форма 3**

**Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат**

Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат указываются участником КОМ НГО одним из следующих способов:

1. Набором числовых значений (коэффициентов индексации):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Коэффициенты индексации переменных (топливных) затрат** | | | | | |
| Год \* | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | … |
| Коэффициент индексации |  |  |  |  |  |

\* Начиная с года начала поставки мощности, соответствующего указанной плановой дате начала поставки мощности.

1. Функциональной зависимостью \*\* от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности.

\*\* В качестве аргумента функциональной зависимости может быть указан только индекс потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности. Для целей расчета показателя эффективности СО использует в качестве аргумента такой функциональной зависимости прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 3**

**Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат**

Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат указываются участником КОМ НГО одним из следующих способов:

1. Набором числовых значений (коэффициентов индексации):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Коэффициенты индексации переменных (топливных) затрат** | | | | | |
| Год \* | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | … |
| Коэффициент индексации |  |  |  |  |  |

\* Начиная с года начала поставки мощности, соответствующего указанной плановой дате начала поставки мощности.

1. Функциональной зависимостью \*\* от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности.

\*\* В качестве аргумента функциональной зависимости может быть указан только индекс потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности. Для целей расчета показателя эффективности СО использует в качестве аргумента такой функциональной зависимости прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации.

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ 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)**

**Действующая редакция**

**Форма 13Г**

**Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта КОМ НГО**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП генерации (ГТПг)** | Указывается наименование ГТПг в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 |
| **Наименование электростанции** | Указывается наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:  ТЭС, ГЭС, АЭС |
| **Признак объекта** | Указывается «генерирующий объект, подлежащий строительству по результатам КОМ НГО», или «временно замещающие генерирующие объекты», или «генерирующий объект, мощность которого будет поставляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р» |
| **Наименование ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО** | Указывается код (при наличии) и наименование ГТПг, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО, для которого планируется использование временно замещающих генерирующих объектов.  Заполняется только в случае указания в разделе «Признак объекта» - «временно замещающие генерирующие объекты» |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Состав условной ГТПг | | | Наименование генерирующего объекта | | |
| Местоположение генерирующего оборудования | | | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение), в соответствии с решением Правительства Российской Федерации | | |
| Тип генерирующего объекта | | |  | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основной вид топлива | | | Указывается только в отношении тепловых электростанций | | |
| Резервный вид топлива | | | Указывается только в отношении тепловых электростанций | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов или  наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 4 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| верхняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | | | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 7 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 8 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует Требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 98 | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается «да» / «нет»;  для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | |  |  |  |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, в соответствии с примечанием 6 |  |  |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |

\* Параметры заполняются для ЕГО ТЭС.

*Примечания.*

1. Условная ГТПг включает в себя генерирующее оборудование организации, планируемое к вводу в эксплуатацию, в отношении которого на оптовом рынке на момент подачи заявления не зарегистрирована группа точек поставки генерации.

2.Данная форма заполняется для каждой условной группы точек поставки генерации, предложенной заявителем.

3. Размерность и состав технических параметров генерирующего оборудования указывается в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, а также с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы* (Приложение № 19.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

4. В разделе «Единица генерирующего оборудования (ЕГО)» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

5. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.

6. В отношении ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, входящих в состав ПГУ, указывается нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ПГУ для нормальных условий при работе паросиловой установки в ее составе в конденсационном режиме.

7. Параметр заполняется только для ПСУ, не входящих в состав ПГУ.

8. Параметр заполняется только для ГТУ, в том числе входящих в состав ПГУ.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 13Г**

**Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта КОМ НГО**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)** | Указывается наименование условной ГТПг в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Наименование электростанции** | Указывается наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:  ТЭС, ГЭС, АЭС или иной тип электростанции |
| **Признак объекта** | Указывается «генерирующий объект, подлежащий строительству по результатам КОМ НГО», или «временно замещающие генерирующие объекты», или «генерирующий объект, мощность которого будет поставляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р» |
| **Наименование условной ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО** | Указывается код (при наличии) и наименование условной ГТПг, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО, для которого планируется использование временно замещающих генерирующих объектов.  Заполняется только в случае указания в графе «Признак объекта» «временно замещающие генерирующие объекты» |
| **Местоположение генерирующего оборудования** | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (которым) планируется технологическое присоединение). Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, также должны быть указаны код и название действующей электростанции. |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Тип генерирующего объекта | | |  | | |
| Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основной вид топлива | | | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.  Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) | | |
| Резервный вид топлива | | | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.  Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) | | |
| В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции | | |
| Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции в случае создания поперечных связей по пару | | |
| Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции | | |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства теплофикационного энергоблока | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции) | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Наименование ЕГО | | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 4 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав ЕГО | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность ЕГО, МВт | | | Указывается установленная мощность каждой ЕГО в МВт |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| верхняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | | | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 6 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 7 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | | | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | | | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Обеспечивается участие генерирующего оборудования в составе энергоблока  в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается «да» / «нет»;  для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт | | |  |  |  |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, в соответствии с примечанием 8 |  |  |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |

*Примечания.*

1. Условная ГТПг включает в себя генерирующее оборудование, планируемое к вводу в эксплуатацию, в отношении которого на оптовом рынке на момент подачи заявления не зарегистрирована группа точек поставки генерации.

2.Форма заполняется отдельно для каждой условной ГТПг, предложенной заявителем.

3. Размерность и состав технических параметров генерирующего оборудования указывается в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, а также с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы* (Приложение № 19.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

4. В графе «Наименование ЕГО» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

5. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.

6. Параметр заполняется только для ПСУ, не входящих в состав ПГУ.

7. Параметр заполняется только для ГТУ, в том числе входящих в состав ПГУ.

8. В отношении ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, входящих в состав ПГУ, указывается нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ПГУ для нормальных условий при работе паросиловой установки в ее составе в конденсационном режиме.