**Вопрос 2. Об изменениях, связанных с проведением КОМ НГО в 2017 году**

**Приложение № 2.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** 21 июня 2017 года вступило в силу постановление Правительства РФ от 07.06.2017 № 683, определяющее процедуру проведения КОМ НГО на территории Республики Крым. При этом предусмотренное постановлением Правительства РФ распоряжение Правительства РФ, которое должно определить технические параметры объектов, подлежащих строительству, территорию, на которой подлежат строительству генерирующие объекты, а также дату начала поставки, еще не принято и дата его принятия не известна. В целях минимизации рисков, связанных с поздним вступлением в силу указанного распоряжения Правительства РФ, предлагается внести изменения в Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в 2017 году (Приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), которые позволяют провести подготовительные мероприятия по допуску участников к КОМ НГО до выхода распоряжения Правительства РФ. Необходимо внести также изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, приводящие его положения в соответствие с постановлением Правительства РФ от 07.06.2017 № 683.  **Дата вступления в силу:** 1 ноября 2017 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **13.2.3** | **…**  **г) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**  Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении ГТП генерации *p*, которые в соответствии с договорами купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*) от исполнения обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – для месяца *m*, принадлежащего периоду с ноября 2017 года по апрель 2018 года:  ;  – для месяца *m* начиная с мая 2018 года:  ,  где – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента;  … | **…**  **г) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**  Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении ГТП генерации *p*, которые в соответствии с договорами купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*) от исполнения обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – для месяца *m*, принадлежащего периоду с ноября 2017 года по апрель 2018 года:  ;  – для месяца *m* начиная с мая 2018 года:  ,  где – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента;  *…* |

**Приложение № 2.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 4 июля 2017 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **13.2.5.2.1** | При неисполнении участником оптового рынка *i* – продавцом мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X* (здесь и далее по тексту настоящего раздела под годом *X* для договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов понимается 2019 год) своих обязательств по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, и при наличии действующих договоров поручительства, заключенных для обеспечения исполнения обязательств указанного продавца мощности по соответствующим договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*, заключенным в отношении такой ГТП генерации *p,* ЦФР по итогам следующего рабочего дня после 21-го числа месяца, если в указанный день проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией (в случае если платежи проводились не в дату платежа 21-го числа месяца, а в иной день в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, то по итогам следующего рабочего дня за днем проведения платежа):  а) рассчитывает сумму штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, подлежащую оплате поручителем, в следующем порядке:    где *i* – участник оптового рынка – продавец мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*;  – предельный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов по всем договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*, заключенным участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p*, который определяется как разность между размером обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по всем договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определенным в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* или *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, и всеми сформированными на момент определения  обязательствами поручителя по оплате штрафов по соответствующим договорам; | При неисполнении участником оптового рынка *i* – продавцом мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X* (здесь и далее по тексту настоящего раздела под годом *X* для договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов понимается год, к которому относится дата начала поставки мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов) своих обязательств по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, и при наличии действующих договоров поручительства, заключенных для обеспечения исполнения обязательств указанного продавца мощности по соответствующим договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*, заключенным в отношении такой ГТП генерации *p,* ЦФР по итогам следующего рабочего дня после 21-го числа месяца, если в указанный день проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией (в случае если платежи проводились не в дату платежа 21-го числа месяца, а в иной день в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, то по итогам следующего рабочего дня за днем проведения платежа):  а) рассчитывает сумму штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, подлежащую оплате поручителем, в следующем порядке:    где *i* – участник оптового рынка – продавец мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*;  – предельный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов по всем договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*, заключенным участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p*, который определяется как разность между размером обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по всем договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ на год *X*, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определенным в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* или *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в 2017 году* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, и всеми сформированными на момент определения  обязательствами поручителя по оплате штрафов по соответствующим договорам; |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В 2017 ГОДУ (Приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.3.4** | 3.3.4. Требуемые технические характеристики генерирующих объектов в отношении каждой из территорий ТНГ соответствуют указанным в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО и включают следующие:   * максимально допустимая единичная мощность генерирующих агрегатов (в случае ее указания в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО); * минимально допустимая единичная мощность генерирующих агрегатов; * минимально допустимый диапазон регулирования активной мощности; * минимально допустимое количество часов работы в номинальном режиме; * наличие резервного топлива; * требования к продолжительности работы генерирующих агрегатов при снижении частоты электрического тока; * требования к продолжительности работы оборудования в случае выделения оборудования на собственные нужды; * допустимость (недопустимость) использования при строительстве генерирующего объекта основного оборудования (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), ранее применявшегося для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования); * требования о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации (в случае, если такие требования указаны в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО); * иные требования, установленные решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО. | 3.3.4. Требуемые технические характеристики генерирующих объектов в отношении каждой из территорий ТНГ соответствуют указанным в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО и включают следующие:   * минимально допустимая единичная мощность генерирующих агрегатов; * минимально допустимый диапазон регулирования активной мощности; * средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности энергоблоков; * отсутствие ограничения продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения; * время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности для газотурбинных установок; * время от получения команды на пуск до набора энергоблоком максимальной мощности для паросиловых или парогазовых установок; * количество циклов пуска/останова энергоблоков для паросиловых или парогазовых установок; * условия перевода энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно; * требования к продолжительности работы генерирующих агрегатов при изменении частоты электрического тока; * требования к динамической устойчивости энергоблоков при нормативных возмущениях; * требования к системам возбуждения генераторов; * допустимость (недопустимость) использования при строительстве генерирующего объекта основного оборудования, ранее применявшегося для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования); * требования к схеме выдачи мощности электростанции; * требования о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации; * иные требования, установленные решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО. |
| **4.1.2** | 4.1.2. Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * представить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств электронной подписи (далее – ЭП), подаваемые в целях получения допуска и участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов; * 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 оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (далее – обеспечение) в размере, в порядке и сроки, предусмотренные приложением 1 к настоящему Регламенту; * зарегистрировать в отношении генерирующего объекта – электростанции, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, условную 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*) о регистрации ГТП для генерирующего объекта, строительство которого планируется по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, и получить в отношении указанной условной ГТП генерации право участия в торговле мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В отношении группы единиц генерирующего оборудования (ЕГО), связанных единым технологическим режимом работы (включенное/отключенное состояние и (или) выдаваемая мощность одного или нескольких ЕГО, входящих в такую группу ЕГО, зависит от эксплуатационного состояния и (или) мощности других ЕГО), не могут быть зарегистрированы отдельные условные ГТП генерации (генерирующие объекты – электростанции); * пройти предварительную проверку генерирующего объекта – электростанции, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, на предмет соответствия требованиям к генерирующим объектам, установленным Правилами оптового рынка, а также опубликованным СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента.   Генерирующий объект – электростанция, 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 *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*) значения параметров и данные;  2) наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которым планируется технологическое присоединение иуказанные в качестве месторасположения генерирующего оборудования в форме 13Г *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*), соответствуют перечню заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанций, к которым возможно присоединение новых генерирующих объектов на территории ТНГ в соответствии с информацией, опубликованной согласно подп. «б» п. 3.2 настоящего Регламента;  3) тип генерирующего объекта – электростанции, указанный в форме 13Г *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*), соответствует одному из следующих типов, установленных Правилами оптового рынка:  «а» - генерирующие объекты на базе газотурбинных установок;  «б» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок и иные типы, не предусмотренные настоящим пунктом;  «в» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «г» - генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «д» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  4) вид основного топлива, указанный в форме 13Г *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*), соответствует одному из следующих видов:  а) газ;  б) уголь;  в) иное;  5) суммарная величина установленной мощности генерирующего объекта – электростанции, указанная в форме 13Г *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*), соответствует сумме значений установленной мощности ЕГО, включаемых в состав условной ГТП;  6) значения технических параметров генерирующего объекта – электростанции, указанные в форме 13Г *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*), соответствуют требуемым значениям параметров, опубликованным в соответствии с подп. «г» п. 3.2 настоящего Регламента:  а) значение установленной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО в случае невозможности независимого включения/отключения ЕГО, входящих в данную группу), включаемой в состав условной ГТП, не превышает значение максимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов, для данной территории ТНГ, если такое значение установлено решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО;  б) значение установленной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО в случае невозможности независимого включения/отключения ЕГО, входящих в данную группу), включаемой в состав условной ГТП, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов, для данной территории ТНГ, если такое значение установлено решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО;  в) значение диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, не ниже значения минимально допустимого диапазона регулирования активной мощности для данной территории ТНГ;  г) значение допустимого количества часов работы в номинальном режиме каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, не меньше требуемого значения минимально допустимого количества часов работы в номинальном режиме для данной территории ТНГ;  д) предусмотрено наличие резервного топлива в соответствии с требованиями, указанными в информации, опубликованной согласно п. 3.3.4 настоящего Регламента;  е) продолжительность работы каждой ЕГО при снижении частоты электрического тока не менее указанной в информации, опубликованной согласно п. 3.3.4 настоящего Регламента;  ж) продолжительность работы оборудования генерирующего объекта - электростанции в случае выделения оборудования на собственные нужды не менее указанной в информации, опубликованной согласно п. 3.3.4 настоящего Регламента;  з) основное оборудование (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав генерирующего объекта, ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано), если соответствующее требование было установлено в соответствии с подп. «г» п. 3.2 настоящего Регламента;  и) иные параметры оборудования соответствуют требованиям, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО. | 4.1.2. Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * представить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств электронной подписи (далее – ЭП), подаваемые в целях получения допуска и участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов; * 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 оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (далее – обеспечение) в размере, в порядке и сроки, предусмотренные приложением 1 к настоящему Регламенту; * выполнить действия, необходимые для регистрации в отношении генерирующего объекта – электростанции, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, условной 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*) о регистрации ГТП для генерирующего объекта, строительство которого планируется по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, и получения в отношении указанной условной ГТП генерации права участия в торговле мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также предоставить КО паспортно-технологические характеристики генерирующего оборудования, включенного в соответствующую условную ГТП генерации, предусмотренные формой 13Г *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*). В отношении группы единиц генерирующего оборудования (ЕГО), связанных единым технологическим режимом работы (включенное/отключенное состояние и (или) выдаваемая мощность одного или нескольких ЕГО, входящих в такую группу ЕГО, зависит от эксплуатационного состояния и (или) мощности других ЕГО), не могут быть зарегистрированы отдельные условные ГТП генерации (генерирующие объекты – электростанции); * пройти предварительную проверку генерирующего объекта – электростанции, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, на предмет соответствия требованиям к генерирующим объектам, установленным Правилами оптового рынка, а также указанным в решении Правительства РФ.   Генерирующий объект – электростанция, 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 *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*) значения параметров и данные;  2) наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которым планируется технологическое присоединение иуказанные в качестве месторасположения генерирующего оборудования в форме 13Г *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*), соответствуют перечню заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанций, к которым возможно присоединение новых генерирующих объектов на территории ТНГ в соответствии с информацией, указанной в решении Правительства РФ;  3) тип генерирующего объекта – электростанции, указанный в форме 13Г *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*), соответствует одному из следующих типов, установленных Правилами оптового рынка:  «а» - генерирующие объекты на базе газотурбинных установок;  «б» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок и иные типы, не предусмотренные настоящим пунктом;  «в» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «г» - генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «д» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  4) вид основного топлива, указанный в форме 13Г *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*), соответствует одному из следующих видов:  а) газ;  б) уголь;  в) иное;  5) суммарная величина установленной мощности условной ГТП, указанная в форме 13Г *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*), соответствует сумме значений установленной мощности ЕГО;  6) значения технических параметров генерирующего объекта – электростанции, указанные в форме 13Г *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*), соответствуют требуемым значениям параметров, указанным в решении Правительства РФ:  а) значение установленной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО в случае невозможности независимого включения/отключения ЕГО, входящих в данную группу), включаемой в состав условной ГТП, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов, для данной территории ТНГ;  б) значение диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, не ниже значения минимально допустимого диапазона регулирования активной мощности для данной территории ТНГ;  в) средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности энергоблоков не ниже установленной для данной территории ТНГ;  г) отсутствует ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения;  д) время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности для газотурбинных установок не превышает значение, установленное для данной территории ТНГ;  е) время от получения команды на пуск до набора энергоблоком максимальной мощности для паросиловых или парогазовых установок не превышает значение, установленное для данной территории ТНГ;  ж) количество циклов пуска/останова энергоблоков для паросиловых или парогазовых установок не ниже значения, установленного для данной территории ТНГ;  з) условия перевода энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно соответствуют установленным для данной территории ТНГ;  и) продолжительность работы каждой ЕГО при изменении частоты электрического тока не менее величины, установленной для данной территории ТНГ;  к) обеспечивается динамическая устойчивость энергоблоков при нормативных возмущениях в соответствии с требованиями методических указаний по устойчивости энергосистем, утвержденными Министерством энергетики РФ;  л) указаны характеристики систем возбуждения генераторов, соответствующие требованиям, установленным для данной территории ТНГ;  м) 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 для данной территории ТНГ;  н) схема выдачи мощности электростанции соответствует требованиям, установленным для данной территории ТНГ;  о) энергетическое оборудование соответствует требованиям о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации;  п) иные параметры оборудования соответствуют требованиям, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО. |
| **4.1.3** | 4.1.3. В Реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка:  - выполнившие требования, указанные в п. 4.1.2 настоящего Регламента (за исключением требования буллита 3 пункта 4.1.2 настоящего Регламента) не позднее чем за 20 календарных дней до даты начала периода подачи (приема) ценовых заявок, опубликованной СО в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента. | 4.1.3. В Реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка:  - выполнившие требования, указанные в п. 4.1.2 настоящего Регламента (за исключением требований буллитов 3 и 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента) не позднее 17 июля 2017 года. |
| **4.2.1** | 4.2.1. Реестр участников КОМ НГО формирует КО и передает СО не позднее 10 дней до даты начала периода подачи (приема) ценовых заявок, опубликованной СО в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента (без указания объема мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств).  КО не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала приема заявок на КОМ НГО, повторно формирует и передает СО Реестр участников КОМ НГО (с учетом информации об объеме мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств). | 4.2.1. Реестр участников КОМ НГО формирует КО и передает СО не позднее 17 июля 2017 года (без указания объема мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств, и соответствия технических параметров генерирующего объекта, указанных в форме 13Г *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*), установленным п. 3.3.4 настоящего Регламента).  КО не позднее 19:00 по московскому времени 19 июля 2017 года повторно формирует и передает СО Реестр участников КОМ НГО (с учетом информации об объеме мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств), а в случае вступления в силу решения Правительства РФ не позднее 18 июля 2017 года – также с учетом соответствия технических параметров генерирующего объекта, указанных в форме 13Г *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*), установленным п. 3.3.4 настоящего Регламента. |
| **4.2.2.2** | 4.2.2.2. В отношении каждого генерирующего объекта указываются следующие параметры:  а) идентификационный код генерирующего объекта – электростанции:  указывается код электростанции, содержащийся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) наименование генерирующего объекта – электростанции:  указывается наименование генерирующего объекта, 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 – электростанции:  указывается тип генерирующего объекта, 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 *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*):  «1» - генерирующие объекты на базе газотурбинных установок;  «2» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок и иные типы, не предусмотренные настоящим подпунктом;  «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;  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 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) - территория технологически необходимой генерации; 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 *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*);  ж) резервный вид топлива:  указывается вид топлива, используемый в качестве резервного на данном генерирующем объекте, 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 *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*);  з) величина «продолжительность работы генерирующего объекта – электростанции при снижении частоты электрического тока»:  указывается продолжительность устойчивой работы генерирующего объекта – электростанции в случае выделения оборудования на собственные нужды, 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 *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*);  и) признак отсутствия в составе генерирующего объекта основного оборудования, ранее используемого для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования), указываемый в соответствии с Перечнем паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданным субъектом оптового рынка по форме 13Г *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*);  к) объем мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств , определяемый в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту. | 4.2.2.2. В отношении каждого генерирующего объекта указываются следующие параметры:  а) идентификационный код генерирующего объекта – электростанции:  указывается код электростанции, содержащийся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) наименование генерирующего объекта – электростанции:  указывается наименование генерирующего объекта, 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 – электростанции:  указывается тип генерирующего объекта, 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 *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*):  «1» - генерирующие объекты на базе газотурбинных установок;  «2» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок и иные типы, не предусмотренные настоящим подпунктом;  «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;  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 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) - территория технологически необходимой генерации; 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 *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*);  ж) резервный вид топлива:  указывается вид топлива, используемый в качестве резервного на данном генерирующем объекте, 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 *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*);  з) иные паспортно-технические характеристики генерирующего оборудования, подлежащие проверке в соответствии с буллитом 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента;  к) объем мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств , определяемый в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту. |
| **4.2.2.3** | 4.2.2.3. В отношении каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав генерирующего объекта, указываются следующие параметры:  а) идентификационный код ЕГО:  указывается код ЕГО в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) станционный номер ЕГО:  указывается станционный номер ЕГО, 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 *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*);  в) величина «установленная мощность» ЕГО:  указывается значение установленной мощности ЕГО, соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка на дату формирования указанного Реестра;  г) тип турбины, входящей в состав ЕГО:  указывается тип турбины, входящей в состав ЕГО, 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 *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*);  д) величина «регулировочный диапазон ЕГО»:  указывается регулировочный диапазон ЕГО в процентах от установленной мощности ЕГО, 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 *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*);  е) величина «допустимое число часов работы в номинальном режиме»:  указывается допустимое число часов работы в номинальном режиме в течение года, указанное 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 *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*);  ж) величина «продолжительность работы ЕГО при снижении частоты электрического тока»:  указывается продолжительность устойчивой работы каждой ЕГО при снижении частоты электрического тока для соответствующего диапазона изменения частоты, 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 *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*).  з) возможность независимого включения/отключения ЕГО:  указывается значение «да» или «нет» в соответствии с Перечнем паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданным субъектом оптового рынка по форме 13Г 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). | 4.2.2.3. В отношении каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав генерирующего объекта, указываются следующие параметры:  а) идентификационный код ЕГО:  указывается код ЕГО в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) станционный номер ЕГО:  указывается станционный номер ЕГО, 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 *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*);  в) величина «установленная мощность» ЕГО:  указывается значение установленной мощности ЕГО, соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка на дату формирования указанного Реестра;  г) тип турбины, входящей в состав ЕГО:  указывается тип турбины, входящей в состав ЕГО, 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 *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*);  д) величина «регулировочный диапазон ЕГО»:  указывается регулировочный диапазон ЕГО в процентах от установленной мощности ЕГО, 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 *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*);  е) иные паспортно-технические характеристики генерирующего оборудования, подлежащие проверке в соответствии с буллитом 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента. |
| **5.3.3** | 5.3.3. Данные (параметры) генерирующего объекта – электростанции, соответствующие паспортным технологическим характеристикам генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и включенным в Реестр участников КОМ НГО, поданным субъектом оптового рынка по форме 13Г *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*), подаваемые в виде документа в формате pdf по форме 2 приложения 2 к настоящему Регламенту. Данные и параметры в отношении генерирующего объекта – электростанции, по которой подается ценовая заявка.  5.3.3.1. Код условной ГТП.  5.3.3.2. Тип генерирующего объекта – электростанции.  5.3.3.3. Планируемое местонахождение генерирующего объекта, соответствующее территории ТНГ.  5.3.3.4. Основной вид топлива.  5.3.3.5. Резервный вид топлива.  5.3.3.6. Продолжительность работы оборудования в случае выделения оборудования на собственные нужды, указывается в минутах с точностью до целого числа.  Данные и параметры в отношении каждой из ЕГО, относящихся к генерирующему объекту – электростанции, по которому подается ценовая заявка.  5.3.3.7. Станционный номер ЕГО.  5.3.3.8. Тип турбины, входящей в состав ЕГО. В случае указания в качестве установленной мощности ЕГО значения, равного нулю, параметр не заполняется.  5.3.3.9. Установленная мощность ЕГО указывается по состоянию на 1 число месяца, соответствующего началу периода поставки мощности по итогам КОМ НГО, в МВт с точностью до 3 (трех) знаков после запятой. В качестве значения установленной мощности ЕГО должно быть указано значение установленной мощности ЕГО в соответствии с формой 13Г *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*) либо равное нулю. В случае невозможности независимого включения/отключения ЕГО, входящих в группу ЕГО (в форме 13Г  *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*) в поле «Возможность независимого включения/отключения ЕГО» указано значение «нет»), в отношении всех ЕГО, входящих в такую группу ЕГО, должно быть указано либо значение установленной мощности в соответствии с формой 13Г  *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*), либо значение, равное нулю.  Если решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО предусмотрена возможность поэтапного ввода генерирующих объектов, то указывается итоговое (максимальное) значение установленной мощности.  5.3.3.10. Диапазон регулирования активной мощности указывается в процентах от установленной мощности ЕГО с точностью до 2 (двух) знаков после запятой. В случае указания в качестве установленной мощности ЕГО значения, равного нулю, параметр не заполняется.  5.3.3.11. Количество часов работы в номинальном режиме указывается в часах с точностью до целого числа. В случае указания в качестве установленной мощности ЕГО значения, равного нулю, параметр не заполняется.  5.3.3.12. Продолжительность работы ЕГО при снижении частоты электрического тока указывается в секундах с точностью до целого числа для каждого диапазона частоты электрического тока, указанного в информации, опубликованной в соответствии с п. 3.3.4 настоящего Регламента. В случае указания в качестве установленной мощности ЕГО значения, равного нулю, параметр не заполняется.  5.3.3.13. Возможность независимого включения/отключения ЕГО – указывается:  – «да» в случае наличия возможности независимого включения/отключения ЕГО;  – «нет» в случае отсутствия возможности независимого включения/отключения ЕГО;  – станционный (-ые) номер (-а) ЕГО, входящей (-их) в группу ЕГО, совместная работа которой (-ых) необходима для работы данной ЕГО в случае указания «нет».  В случае указания в качестве установленной мощности ЕГО значения, равного нулю, параметр не заполняется.  5.3.3.14. Подтверждение/неподтверждение требования о недопустимости использования при строительстве генерирующего объекта основного оборудования (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), ранее применявшегося для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).  5.3.3.15. Подтверждение/неподтверждение требования о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации (в случае, если такое требование указано в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО). | 5.3.3. Данные (параметры) генерирующего объекта – электростанции, соответствующие паспортным технологическим характеристикам генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и включенным в Реестр участников КОМ НГО, поданным субъектом оптового рынка по форме 13Г *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*), подаваемые в виде документа в формате pdf по форме 2 приложения 2 к настоящему Регламенту. |
| **7.1.4** | 7.1.4. Если в двух или более ценовых заявках цены на мощность одинаковы и при этом заявленные к продаже объемы мощности также одинаковы, то приоритет при отборе имеет ценовая заявка, в которой указаны лучшие технические характеристики в соответствии со следующими приоритетами:  – 1-й приоритет ― больший диапазон регулирования активной мощности;  – 2-й приоритет ― большее значение допустимого количества часов работы в номинальном режиме.  При этом значение диапазона регулирования активной мощности генерирующего объекта *g* рассчитывается как средневзвешенная величина диапазонов регулирования активной мощности ЕГО, входящих в состав данного генерирующего объекта:  ,  где - диапазон регулирования активной мощности ЕГО *k*, входящей в состав генерирующего объекта *g*, указанный в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3.10 настоящего Регламента;  - установленная мощность ЕГО *k*, входящего в состав генерирующего объекта *g*, указанная в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3.9 настоящего Регламента.  Значение допустимого числа часов работы в номинальном режиме генерирующего объекта *g* рассчитывается как средневзвешенная величина количества часов работы в номинальном режиме ЕГО, входящих в состав данного генерирующего объекта:  ,  где - количество часов работы в номинальном режиме ЕГО *k*, входящего в состав генерирующего объекта *g*, указанное в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3.11 настоящего Регламента. | 7.1.4. Если в двух или более ценовых заявках цены на мощность одинаковы и при этом заявленные к продаже объемы мощности также одинаковы, то приоритет при отборе имеет ценовая заявка, в которой указаны лучшие технические характеристики в соответствии со следующими приоритетами:  – 1-й приоритет ― больший диапазон регулирования активной мощности;  – 2-й приоритет ― большее значение допустимого количества часов работы в номинальном режиме.  При этом значение диапазона регулирования активной мощности генерирующего объекта *g* рассчитывается как средневзвешенная величина диапазонов регулирования активной мощности ЕГО, входящих в состав данного генерирующего объекта:  ,  где - диапазон регулирования активной мощности ЕГО *k*, входящей в состав генерирующего объекта *g*, указанный в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента;  - установленная мощность ЕГО *k*, входящего в состав генерирующего объекта *g*, указанная в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента.  Значение допустимого числа часов работы в номинальном режиме генерирующего объекта *g* рассчитывается как средневзвешенная величина количества часов работы в номинальном режиме ЕГО, входящих в состав данного генерирующего объекта:  , где - количество часов работы в номинальном режиме ЕГО *k*, входящего в состав генерирующего объекта *g*, указанное в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента. |

**Действующая редакция**

**Приложение 2**

**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** | | | | | |
| Состав условной ГТПг | | | Наименование электростанции | | |
| Тип генерирующего объекта – электростанции | | | Указывается один из следующих типов:  а) генерирующие объекты на базе газотурбинных установок;  б) генерирующие объекты на базе парогазовых установок и иные типы, не предусмотренные настоящим пунктом;  в) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  г) генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов; д) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь. | | |
| 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) | | |
| Месторасположение генерирующего оборудования | | | Территория технологически необходимой генерации; наименование подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение, относящейся (-ихся) к территории технологически необходимой генерации | | |
| Основной вид топлива | | | Указывается один из следующих видов топлива, используемых в качестве основного на данной электростанции:  а) газ;  б) уголь;  в) иное. | | |
| Резервный вид топлива | | | Указывается вид резервного топлива, обеспечивающего выдачу полной мощности генерирующего объекта – электростанции | | |
| Продолжительность работы оборудования в случае выделения оборудования на собственные нужды | | | Указывается продолжительность устойчивой работы оборудования (в минутах) в случае выделения оборудования на собственные нужды | | |
| Основное оборудование (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав генерирующего объекта – электростанции, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается:  – «не использовалось» – если все основное оборудование (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав генерирующего объекта – электростанции, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано);  – указывается перечень основного оборудования, входящего в состав генерирующего объекта – электростанции, которое использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (было демонтировано). | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг \*** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | | Станционный номер единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | | Указывается типоразмер турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | Установленная мощность единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается величина диапазона регулирования активной мощности единицы генерирующего оборудования в процентах от установленной мощности |  |  |
| верхняя граница | |  |  |
| Количество часов работы в номинальном режиме | | | Указывается допустимое количество часов работы единицы генерирующего оборудования в номинальном режиме в течение года. При отсутствии ограничений указывается «Не ограничено» |  |  |
| Продолжительность работы единицы генерирующего оборудования при снижении частоты электрического тока, сек | | в диапазоне 46-47 Гц | Указывается продолжительность устойчивой работы единицы генерирующего оборудования (в секундах) для каждого диапазона снижении частоты электрического тока, указанного Системным оператором в информации, опубликованной в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) |  |  |
| в диапазоне 47-47,5 Гц |
|  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается:  – «да» – в случае наличия возможности независимого включения/отключения ЕГО;  – «нет» – в случае, если режим работы ЕГО взаимосвязан с режимом работы других ЕГО (отсутствует возможность независимой работы/включения/отключения ЕГО). Дополнительно указывается перечень станционных номеров ЕГО, входящих в группу ЕГО |  |  |
| Суммарная установленная мощность группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | | Указывается величина суммарной установленной мощности всех ЕГО, входящих в соответствующую группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан (возможность независимого включения/отключения ЕГО указана как «нет») |  |  |
| Подтверждение выполнения требования о недопустимости использования при строительстве генерирующего объекта основного оборудования (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), ранее применявшегося для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования) | | | Указывается:  – «да» – в случае подтверждения;  – «нет» – при отсутствии подтверждения. |  |  |
| Подтверждение выполнения требования о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации (в случае, если такое требование указано в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО). | | | Указывается:  – «да» – в случае подтверждения;  – «нет» – при отсутствии подтверждения. |  |  |

\* Параметры не заполняются в отношении ЕГО, для которых значение установленной мощности указано равным нулю.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**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** | | | | | |
| Состав условной ГТПг | | | Наименование электростанции | | |
| Тип генерирующего объекта – электростанции | | |  | | |
| 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) | | |
| Месторасположение генерирующего оборудования | | |  | | |
| Основной вид топлива | | |  | | |
| Резервный вид топлива | | |  | | |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам отборов, соответствует требованиям о производстве на территории Российской Федерации и включении минимальной доли комплектующих иностранного производства | | |  | | |
| Основное оборудование, входящее в состав генерирующего объекта – электростанции, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | |  | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам, предусмотренные решением Правительства РФ | | |  | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | | Станционный номер единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | |  |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | |  |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | |  |  |  |
| верхняя граница | |  |  |
| Продолжительность работы единицы генерирующего оборудования при изменении частоты электрического тока | |  | | | |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | |  |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | |  |  |  |
| Иные технические требования к генерирующим объектам, предусмотренные решением Правительства РФ | | |  |  |  |

\* Параметры не заполняются в отношении ЕГО, для которых значение установленной мощности указано равным нулю.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.4** | Для целей настоящего Договора Стороны договорились понимать под Договором - Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, неотъемлемыми частями которого являются:Регламенты оптового рынка:Регламент допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1);Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1);…Регламент определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС (Приложение № 19.1);  * Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2); * Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3);  * [Регламент организации контроля исполнения инвестиционных проектов](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=91) (Приложение № 19.5); * Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6); * Регламент отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (Приложение № 19.7); * Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – феврале 2014 года (Приложение № 20); * Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в апреле – мае 2014 года (Приложение № 20.1);   … | Для целей настоящего Договора Стороны договорились понимать под Договором - Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, неотъемлемыми частями которого являются:Регламенты оптового рынка:Регламент допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1);Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1);…Регламент определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС (Приложение № 19.1);  * Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2); * Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3); * [Регламент организации контроля исполнения инвестиционных проектов](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=91) (Приложение № 19.5); * Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6); * Регламент отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (Приложение № 19.7); * Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в 2017 году (Приложение № 19.8); * Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – феврале 2014 года (Приложение № 20); * Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в апреле – мае 2014 года (Приложение № 20.1);   … |
| **18`.19.8** | Срок поставки по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ устанавливается равным с 1 числа месяца любого месяца по 31 декабря года, на который проводился конкурентный отбор мощности, если иное не предусмотрено регламентами оптового рынка. Поставка по договорам купли-продажи мощности КОМ новых генерирующих объектов и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с 1 ноября 2017 года.… | Срок поставки по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ устанавливается равным с 1 числа месяца любого месяца по 31 декабря года, на который проводился конкурентный отбор мощности, если иное не предусмотрено регламентами оптового рынка.  Поставка по договорам купли-продажи мощности КОМ новых генерирующих объектов и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации.  … |
| **18`.19.14** | Обязательства сторон по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (за исключением обязательств по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения указанного договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в договоре купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов, равен нулю; * Участник оптового рынка – поставщик мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов имеет определенную в соответствии с регламентами оптового рынка задолженность перед Участниками оптового рынка – покупателями мощность по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности.   Указанное выше основание прекращения обязательств применяется с 1 мая 2019 года.  Прекращение договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов по указанному в настоящем пункте основанию и в порядке, установленном указанным договором и регламентами оптового рынка, не лишает Участника оптового рынка права осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. | Обязательства сторон по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (за исключением обязательств по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения указанного договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в договоре купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов, равен нулю; * Участник оптового рынка – поставщик мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов имеет определенную в соответствии с регламентами оптового рынка задолженность перед Участниками оптового рынка – покупателями мощность по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности.   Указанное выше основание прекращения обязательств применяется с 1-го числа 18-го месяца, следующего за месяцем, на который в соответствии с решением Правительства Российской Федерации приходится дата начала поставки мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов.  Прекращение договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов по указанному в настоящем пункте основанию и в порядке, установленном указанным договором и регламентами оптового рынка, не лишает Участника оптового рынка права осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.2** | Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимого в 2017 году, осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с 1 ноября 2017 года.  Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по настоящему Договору при условии, что измененная дата начала поставки мощности по настоящему Договору определена не позднее 1 мая 2018 года.  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности до 1 ноября 2018 года.  Реализация Продавцом установленного настоящим пунктом Договора права на отсрочку не изменяет дату окончания поставки мощности по настоящему Договору.  Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика. | Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимого в 2017 году, осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации.  Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по настоящему Договору при условии, что измененная дата начала поставки мощности по настоящему Договору определена не позднее даты, определенной решением Правительства Российской Федерации.  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности до даты, определенной решением Правительства Российской Федерации.  Реализация Продавцом установленного настоящим пунктом Договора права на отсрочку не изменяет дату окончания поставки мощности по настоящему Договору.  Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика. |
| **8.4** | Обязательства Сторон по настоящему Договору (за исключением обязательств Сторон по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю; * Продавец имеет задолженность по настоящему Договору перед Покупателем по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности, которая рассчитывается в соответствии с Договорами о присоединении.   Стороны договорились, что основание прекращения обязательств, предусмотренное настоящим пунктом Договора, применяется с 1 мая 2019 года.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. | Обязательства Сторон по настоящему Договору (за исключением обязательств Сторон по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю; * Продавец имеет задолженность по настоящему Договору перед Покупателем по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности, которая рассчитывается в соответствии с Договорами о присоединении.   Стороны договорились, что основание прекращения обязательств, предусмотренное настоящим пунктом Договора, применяется с 1-го числа 18-го месяца, следующего за месяцем, на который в соответствии с решением Правительства Российской Федерации приходится дата начала поставки мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. |
| **10.3** | В случае недопоставки мощности Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной в соответствии с Договорами о присоединении стоимости объема мощности, равного разнице между договорным объемом и приходящейся на настоящий Договор частью предельного объема поставки мощности.  В случае непоставки мощности, в том числе по причине невыполнения требований, указанных в пункте 2.1 настоящего Договора, выполнение которых необходимо для начала фактической поставки мощности по Договору, Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной стоимости договорного объема мощности.  Указанная выше стоимость объема мощности рассчитывается Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении соответствующей группы точек поставки генерации. Штраф взимается за каждый месяц, в котором была не поставлена (недопоставлена) мощность. На непоставленный объем мощности, равный разнице между приходящейся на настоящий Договор частью предельного объема поставки мощности и фактически поставленным по настоящему Договору объемом мощности, штраф не начисляется. Штраф рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо периоде поставки, не может быть поставлена в последующих периодах.  Уведомление о штрафах по договору, составленное по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, является требованием Покупателя об уплате ему штрафа Продавцом, направление иных документов Покупателем Продавцу для уплаты штрафа не требуется.  Продавец не уплачивает указанный в настоящем пункте Договора штраф за недопоставку мощности за расчетные периоды с ноября 2017 года по апрель 2018 года включительно.  Продавец не уплачивает указанный в настоящем пункте Договора штраф за недопоставку мощности в объеме, равном 25 процентам от договорного объема мощности за расчетные периоды с мая 2018 года по октябрь 2018 года включительно. | В случае недопоставки мощности Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной в соответствии с Договорами о присоединении стоимости объема мощности, равного разнице между договорным объемом и приходящейся на настоящий Договор частью предельного объема поставки мощности.  В случае непоставки мощности, в том числе по причине невыполнения требований, указанных в пункте 2.1 настоящего Договора, выполнение которых необходимо для начала фактической поставки мощности по Договору, Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной стоимости договорного объема мощности.  Указанная выше стоимость объема мощности рассчитывается Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении соответствующей группы точек поставки генерации. Штраф взимается за каждый месяц, в котором была не поставлена (недопоставлена) мощность. На непоставленный объем мощности, равный разнице между приходящейся на настоящий Договор частью предельного объема поставки мощности и фактически поставленным по настоящему Договору объемом мощности, штраф не начисляется. Штраф рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо периоде поставки, не может быть поставлена в последующих периодах.  Уведомление о штрафах по договору, составленное по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, является требованием Покупателя об уплате ему штрафа Продавцом, направление иных документов Покупателем Продавцу для уплаты штрафа не требуется.  Продавец не уплачивает указанный в настоящем пункте Договора штраф за недопоставку мощности за расчетные периоды с месяца, на который приходится дата начала поставки мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации, до месяца, на который приходится дата допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации (не включая такой месяц). Продавец не уплачивает указанный в настоящем пункте Договора штраф за недопоставку мощности в объеме, равном 25 процентам от договорного объема мощности, за расчетные периоды с месяца, на который приходится дата допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации, до месяца, на который приходится дата допустимой отсрочки начала поставки 25-процентного объема мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации (не включая такой месяц). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.2** | Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимого в 2017 году, осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с 1 ноября 2017 года.  Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по настоящему Договору при условии, что измененная дата начала поставки мощности по настоящему Договору определена не позднее 1 мая 2018 года.  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности до 1 ноября 2018 года.  Реализация Продавцом установленного настоящим пунктом Договора права на отсрочку не изменяет дату окончания поставки мощности по настоящему Договору.  Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика. | Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимого в 2017 году, осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации.  Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по настоящему Договору при условии, что измененная дата начала поставки мощности по настоящему Договору определена не позднее даты, определенной решением Правительства Российской Федерации.  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности до даты, определенной решением Правительства Российской Федерации.  Реализация Продавцом установленного настоящим пунктом Договора права на отсрочку не изменяет дату окончания поставки мощности по настоящему Договору.  Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА (ДЛЯ ПОСТАВЩИКА) (Приложение № Д 18.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: заключать от имени Доверителя договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, вноситьизменения и дополнения к ним, действуя в качестве коммерческого представителя.  При этом Поверенный обязуется заключать указанные договоры, в которых Доверитель является Продавцом, и договоры, в которых Доверитель является Покупателем. Указанные договоры Поверенный обязуется заключать в случаях и с субъектами оптового рынка, определенными в соответствии с условиями Договора о присоединении, в том числе Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке, являющимся приложением к Договору о присоединении.  Заключение договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях в соответствии со стандартными формами таких договоров, являющимися приложением к Договору о присоединении, и с теми субъектами оптового рынка, перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности.  Заключенные Поверенным договоры КОМ обеспечивают продажу мощности, предоставленную в зарегистрированных за Доверителем группах точек поставки генерации,   * в количестве, определенном Коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка исходя из объемов мощности, определенных Системным оператором в результате проведения КОМ, количества мощности, продаваемого Продавцом по свободным договорам, количества мощности, необходимого для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * по ценам, рассчитанным Коммерческим оператором в порядке, определенном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, на основании цен, определенных Системным оператором в результате проведения КОМ, и цен, определенных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.   Генерирующие объекты и группы точек поставки генерации, с использованием которых Доверитель осуществляет поставку мощности по договорам КОМ, а также количество мощности Доверителя, подлежащей поставке Доверителем на оптовый рынок, определяется Коммерческим оператором в порядке, который предусмотрен Договором о присоединении.  Заключенные Поверенным договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, обеспечивают продажу мощности, предоставленную в зарегистрированных за Доверителем группах точек поставки генерации,   * в количестве, определенном Коммерческим оператором в результате установленных Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка процедур по отнесению генерирующих объектов Доверителя к объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, исходя из количества мощности, определенного для поставки в вынужденном режиме, и количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * по ценам, рассчитанным Коммерческим оператором в порядке, определенном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, обеспечивающим компенсацию затрат на производство электрической энергии и мощности, определенным в установленном федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов порядке.   Генерирующие объекты и группы точек поставки генерации, с использованием которых Доверитель осуществляет поставку мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также количество мощности Доверителя, подлежащей поставке Доверителем на оптовый рынок, определяется Коммерческим оператором в порядке, который предусмотрен Договором о присоединении.  Доверитель также поручает, а Поверенный обязуется заключать от имени и за счет Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в соответствии с которыми Доверитель является кредитором. Поверенный заключает указанные договоры поручительства в порядке и случаях, которые предусмотрены Договорами о присоединении.  Поверенный заключает указанные в настоящем пункте договоры в форме электронного документа с использованием электронной подписи на условиях, предусмотренных стандартными формами договоров, являющимися приложениями к Договорам о присоединении.  Доверитель поручает Поверенному в предусмотренном настоящим Договором порядке направлять от его имени уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомления об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности (уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях направляется Доверителем Поверенному на бумажном носителе и должно быть подписано уполномоченным лицом Доверителя.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях предоставлено Доверителем Поверенному не ранее даты заключения Поверенным указанных договоров и не позднее 1 ноября 2017 года. Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях предоставлено Доверителем Поверенному не позднее 1 мая 2018 года.  Поверенный проверяет соблюдение Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, исходя из следующего:   * Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях при условии, что измененная дата начала поставки мощности определена не позднее 1 мая 2018 года; * Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях до 1 ноября 2018 года; * уведомление предоставлено Поверенному в сроки, установленные настоящим пунктом Договора.   В случае соблюдении Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема), Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после получения соответствующих уведомлений о намерении воспользоваться правом на отсрочку от Доверителя.  В случае несоблюдении Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) уведомления Доверителя возвращаются Доверителю Поверенным в течение пяти рабочих дней после получения, при этом у Поверенного не возникает обязанности по направлению уведомлений сторонам договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях.  Доверитель вправе направить Поверенному уведомление повторно после устранения нарушений требований настоящего Договора к его содержанию в случае, если уведомление будет предоставлено Поверенному в установленные настоящим Договором сроки. | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: заключать от имени Доверителя договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, вноситьизменения и дополнения к ним, действуя в качестве коммерческого представителя.  При этом Поверенный обязуется заключать указанные договоры, в которых Доверитель является Продавцом, и договоры, в которых Доверитель является Покупателем. Указанные договоры Поверенный обязуется заключать в случаях и с субъектами оптового рынка, определенными в соответствии с условиями Договора о присоединении, в том числе Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке, являющимся приложением к Договору о присоединении.  Заключение договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях в соответствии со стандартными формами таких договоров, являющимися приложением к Договору о присоединении, и с теми субъектами оптового рынка, перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности.  Заключенные Поверенным договоры КОМ обеспечивают продажу мощности, предоставленную в зарегистрированных за Доверителем группах точек поставки генерации,   * в количестве, определенном Коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка исходя из объемов мощности, определенных Системным оператором в результате проведения КОМ, количества мощности, продаваемого Продавцом по свободным договорам, количества мощности, необходимого для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * по ценам, рассчитанным Коммерческим оператором в порядке, определенном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, на основании цен, определенных Системным оператором в результате проведения КОМ, и цен, определенных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.   Генерирующие объекты и группы точек поставки генерации, с использованием которых Доверитель осуществляет поставку мощности по договорам КОМ, а также количество мощности Доверителя, подлежащей поставке Доверителем на оптовый рынок, определяется Коммерческим оператором в порядке, который предусмотрен Договором о присоединении.  Заключенные Поверенным договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, обеспечивают продажу мощности, предоставленную в зарегистрированных за Доверителем группах точек поставки генерации,   * в количестве, определенном Коммерческим оператором в результате установленных Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка процедур по отнесению генерирующих объектов Доверителя к объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, исходя из количества мощности, определенного для поставки в вынужденном режиме, и количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * по ценам, рассчитанным Коммерческим оператором в порядке, определенном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, обеспечивающим компенсацию затрат на производство электрической энергии и мощности, определенным в установленном федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов порядке.   Генерирующие объекты и группы точек поставки генерации, с использованием которых Доверитель осуществляет поставку мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также количество мощности Доверителя, подлежащей поставке Доверителем на оптовый рынок, определяется Коммерческим оператором в порядке, который предусмотрен Договором о присоединении.  Доверитель также поручает, а Поверенный обязуется заключать от имени и за счет Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в соответствии с которыми Доверитель является кредитором. Поверенный заключает указанные договоры поручительства в порядке и случаях, которые предусмотрены Договорами о присоединении.  Поверенный заключает указанные в настоящем пункте договоры в форме электронного документа с использованием электронной подписи на условиях, предусмотренных стандартными формами договоров, являющимися приложениями к Договорам о присоединении.  Доверитель поручает Поверенному в предусмотренном настоящим Договором порядке направлять от его имени уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомления об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности (уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях направляется Доверителем Поверенному на бумажном носителе и должно быть подписано уполномоченным лицом Доверителя.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях должно быть предоставлено Доверителем Поверенному не ранее даты заключения Поверенным указанных договоров и не позднее даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации. Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях должно быть предоставлено Доверителем Поверенному не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации.  Поверенный проверяет соблюдение Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, исходя из следующего:   * Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях при условии, что измененная дата начала поставки мощности определена не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации; * Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях при условии, что измененная дата начала поставки 25 процентов договорного объема мощности определена не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки 25-процентного объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации; * уведомление предоставлено Поверенному в сроки, установленные настоящим пунктом Договора.   В случае соблюдения Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема), Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после получения соответствующих уведомлений о намерении воспользоваться правом на отсрочку от Доверителя.  В случае несоблюдения Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) уведомления Доверителя возвращаются Доверителю Поверенным в течение пяти рабочих дней после получения, при этом у Поверенного не возникает обязанности по направлению уведомлений сторонам договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях.  Доверитель вправе направить Поверенному уведомление повторно после устранения нарушений требований настоящего Договора к его содержанию в случае, если уведомление будет предоставлено Поверенному в установленные настоящим Договором сроки. |

**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, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

Наименование условной группы точек поставки генерации (условной ГТПг) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Состав условной ГТПг | | | Наименование электростанции | | |
| Тип генерирующего объекта – электростанции | | | Указывается один из следующих типов: а) генерирующие объекты на базе газотурбинных установок;б) генерирующие объекты на базе парогазовых установок и иные типы, не предусмотренные настоящим пунктом;в) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;г) генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;д) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь. | | |
| 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) | | |
| Месторасположение генерирующего оборудования | | | Территория технологически необходимой генерации; наименование подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение, относящейся (-ихся) к территории технологически необходимой генерации | | |
| Основной вид топлива | | | Указывается один из следующих видов топлива, используемых в качестве основного на данной электростанции:  а) газ;  б) уголь;  в) иное. | | |
| Резервный вид топлива | | | Указывается вид резервного топлива, обеспечивающего выдачу полной мощности генерирующего объекта - электростанции | | |
| Продолжительность работы оборудования в случае выделения оборудования на собственные нужды, мин | | | Указывается продолжительность устойчивой работы оборудования (в минутах) в случае выделения оборудования на собственные нужды | | |
| Основное оборудование (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав генерирующего объекта – электростанции, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается:  – «не использовалось» – если все основное оборудование (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав генерирующего объекта – электростанции, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано);  – указывается перечень основного оборудования, входящего в состав генерирующего объекта – электростанции, которое использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (было демонтировано). | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | | Станционный номер единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | | Указывается типоразмер турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | Установленная мощность единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается величина диапазона регулирования активной мощности единицы генерирующего оборудования в процентах от установленной мощности |  |  |
| верхняя граница | |  |  |
| Количество часов работы в номинальном режиме | | | Указывается допустимое количество часов работы единицы генерирующего оборудования в номинальном режиме в течение года. При отсутствии ограничений указывается «Не ограничено» |  |  |
| Продолжительность работы единицы генерирующего оборудования при снижении частоты электрического тока, сек | | в диапазоне 46–47 Гц | Указывается продолжительность устойчивой работы единицы генерирующего оборудования (в секундах) для каждого диапазона снижении частоты электрического тока, указанного Системным оператором в информации, опубликованной в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) |  |  |
| в диапазоне 47–47,5 Гц |
|  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается:  – «да» – в случае наличия возможности независимого включения/отключения ЕГО;  – «нет» – в случае, если режим работы ЕГО взаимосвязан с режимом работы других ЕГО (отсутствует возможность независимой работы/включения/отключения ЕГО). Дополнительно указывается перечень станционных номеров ЕГО, входящих в группу ЕГО |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | | Указывается величина суммарной установленной мощности всех ЕГО, входящих в соответствующую группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан (возможность независимого включения/отключения ЕГО указана как «нет») |  |  |

*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. Территория технологически необходимой генерации, подстанции, к которым планируется технологическое присоединение, подлежат указанию на основании данных, опубликованных в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

4. В качестве месторасположения генерирующего оборудования допускается указание нескольких наименований заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанций, к которым планируется технологическое присоединение, относящихся к территории технологически необходимой генерации, с последующим уточнением после выбора схемы технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям.

5. В качестве параметра «Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования», указывается типоразмер турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования.

6. В качестве резервного вида топлива допускается указание нескольких видов с возможностью последующего уточнения информации (исключения) на этапе строительства.

7. В отношении группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, допускается последующее уточнение структуры взаимосвязанных ЕГО, типов турбин и установленной мощности ЕГО при условии неизменности типа генерирующего объекта и сохранения суммарной установленной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, а также при условии сохранения иных параметров генерирующего оборудования (продолжительность работы на собственные нужды, регулировочный диапазон, продолжительность работы при снижении частоты, основной вид топлива). При этом новое значение установленной мощности не должно быть меньше величины минимальной единичной установленной мощности генерирующего агрегата, определенной распоряжением Правительства РФ от 18.02.2016 N 240-р.

8. В поле «Возможность независимого включения/отключения ЕГО» указывается информация о допустимости работы ЕГО вне зависимости от состояния других ЕГО, входящих в генерирующий объект (отсутствие иных агрегатов, неразрывно связанных единым технологическим процессом производства электрической энергии).

9. Размерность параметров:

– значения установленной мощности указываются в МВт с точностью до 3 (трех) знаков после запятой;

– значения диапазона регулирования указываются в процентах от установленной мощности с точностью до 2 (двух) знаков после запятой;

– значение количества часов работы в номинальном режиме указывается в часах с точностью до целого числа;

– продолжительность работы в случае выделения оборудования на собственные нужды указывается в минутах с точностью до целого числа;

– продолжительность работы при снижении частоты электрического тока указывается в секундах с точностью до целого числа.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность руководителя, печать (по усмотрению заявителя)*

*либо указание реквизитов доверенности) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Дата \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_\_\_**

**Предлагаемая редакция**

**Форма 13Г**

**Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

Наименование условной группы точек поставки генерации (условной ГТПг) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Состав условной ГТПг | | | Наименование электростанции | | |
| Тип генерирующего объекта – электростанции | | |  | | |
| 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) | | |
| Месторасположение генерирующего оборудования | | |  | | |
| Основной вид топлива | | |  | | |
| Резервный вид топлива | | |  | | |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам отборов, соответствует требованиям о производстве на территории Российской Федерации и включении минимальной доли комплектующих иностранного производства | | |  | | |
| Основное оборудование, входящее в состав генерирующего объекта – электростанции, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | |  | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам, предусмотренные решением Правительства РФ | | |  | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | | Станционный номер единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | |  |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | |  |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | |  |  |  |
| верхняя граница | |  |  |
| Продолжительность работы единицы генерирующего оборудования при изменении частоты электрического тока | |  | | | |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | |  |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | |  |  |  |
| Иные технические требования к генерирующим объектам, предусмотренные решением Правительства РФ | | |  |  |  |

*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 по согласованию с Коммерческим оператором и в соответствии с решением Правительства РФ.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность руководителя, печать (по усмотрению заявителя)*

*либо указание реквизитов доверенности) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Дата \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_\_\_**