**V.5. Изменения, связанные с проведением КОМ НГО в 2018 году**

**Приложение № 5.5.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» Ф.Ю. Опадчий.  **Обоснование:** в связи с выходом распоряжения Правительства РФ от 22.12.2017 № 2093-р о проведении КОМ НГО в 2018 году предлагается внести следующие уточнения:  1) в Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в 2018 году (Приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и 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) в части:  - сроков выполнения регистрационных процедур в отношении участников КОМ НГО, формирования КО и передачи в СО реестра участников КОМ НГО, периода подачи участниками заявок в КОМ НГО и публикации СО итогов КОМ НГО в 2018 году;  - порядка заявления участником отбора о соответствии требованиям к локализации в отношении отдельных единиц генерирующего оборудования, входящих в состав генерирующего объекта, и учета соответствующего признака в математической модели КОМ НГО;  2) в Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части приведения перечня технических параметров, подлежащих проверке по результатам аттестации генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ НГО, в соответствие техническим требованиям, установленными распоряжением Правительства РФ от 22.12.2017 № 2093-р.  **Дата вступления в силу:** 24 января 2018 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В 2018 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) |
| **2** | **СРОКИ И ОСНОВАНИЯ ПРОВЕДЕНИЯ КОМ НГО**  КОМ НГО проводится в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (далее – решение Правительства РФ о проведении КОМ НГО), в срок до 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает 90-дневный срок со дня официального опубликования распоряжения Правительства РФ о проведении КОМ НГО с началом периода поставки мощности 01.01.2019 или с даты, определенной указанным решением. | **СРОКИ И ОСНОВАНИЯ ПРОВЕДЕНИЯ КОМ НГО**  КОМ НГО проводится в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, с началом периода поставки мощности с 1 апреля 2021 года (далее – решение Правительства РФ о проведении КОМ НГО), в срок до 1 апреля 2018 года. |
| **3.3.1** | Период подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО, проводимого в 2018 году, составляет 5 рабочих дней. Срок окончания периода подачи заявок на КОМ НГО, проводимый в 2018 году, – дата, наступающая за 3 (три) рабочих дня до 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает 90-дневный срок со дня официального опубликования решения Правительства РФ о проведении КОМ НГО. | Период подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО, проводимого в 2018 году, составляет 5 рабочих дней: с 22 по 28 марта 2018 года. |
| **4.1.2** | Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * …. * пройти предварительную проверку подлежащего строительству генерирующего объекта, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, на предмет соответствия заявляемых технических характеристик и параметров техническим требованиям к генерирующим объектам, установленным Правилами оптового рынка, а также указанным в решении Правительства РФ.   Генерирующий объект, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, считается соответствующим указанным требованиям в случае, если одновременно выполнены следующие условия:  1) в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указаны все предусмотренные формой 13Г *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, 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, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрено работа в составе парогазовых установок;  «б» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «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) суммарное значение технологических ограничений установленной мощности условной ГТП, указанное 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*) не превышает 15 процентов от значения установленной мощности условной ГТП;  7) 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*) указано (не указано) соответствие требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации;  8) заявляемые значения технических параметров подлежащего строительству генерирующего объекта, 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 независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, а также каждой ЕГО на базе ГТУ, входящей в состав такой группы, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов и не больше максимально допустимого значения единичной мощности независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), установленных решением Правительства РФ;  б) значение нижней границы диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не выше значения максимально допустимого значения, установленного решением Правительства РФ, а значение верхней границы диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже значения минимально допустимого значения, установленного решением Правительства РФ;  в) средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже установленной решением Правительства РФ;  г) отсутствует предусмотренное проектной документацией ограничение продолжительности работы каждой независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения;  д) время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности для ГТУ не превышает значение, установленное решением Правительства РФ;  е) время от получения команды на пуск до набора энергоблоком максимальной мощности ПСУ или ПГУ не превышает значение, установленное решением Правительства РФ;  ж) количество циклов пуска/останова энергоблоков для ПСУ или ПГУ не ниже значения, установленного решением Правительства РФ;  з) условия перевода энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно соответствуют установленным решением Правительства РФ;  и) продолжительность работы каждой ЕГО при изменении частоты электрического тока не менее величины, установленной решением Правительства РФ;  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 решением Правительства РФ;  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 решением Правительства РФ;  н) схема выдачи мощности электростанции соответствует требованиям, установленным решением Правительства РФ. | Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * …. * пройти предварительную проверку подлежащего строительству генерирующего объекта, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, на предмет соответствия заявляемых технических характеристик и параметров техническим требованиям к генерирующим объектам, установленным Правилами оптового рынка, а также указанным в решении Правительства РФ.   Генерирующий объект, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, считается соответствующим указанным требованиям в случае, если одновременно выполнены следующие условия:  1) в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указаны все предусмотренные формой 13Г *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, 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, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрено работа в составе парогазовых установок;  «б» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «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) суммарное значение технологических ограничений установленной мощности условной ГТП, указанное 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*) не превышает 15 процентов от значения установленной мощности условной ГТП;  7) заявляемые значения технических параметров подлежащего строительству генерирующего объекта, 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 независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, а также каждой ЕГО на базе ГТУ, входящей в состав такой группы, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов и не больше максимально допустимого значения единичной мощности независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), установленных решением Правительства РФ;  б) значение нижней границы диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не выше значения максимально допустимого значения, установленного решением Правительства РФ, а значение верхней границы диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже значения минимально допустимого значения, установленного решением Правительства РФ;  в) средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже установленной решением Правительства РФ;  г) отсутствует ограничение продолжительности работы каждой независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, вне зависимости от выбранной технологии производства электрической энергии и (или) режима топливообеспечения;  д) время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности для ГТУ не превышает значение, установленное решением Правительства РФ;  е) время от получения команды на пуск до набора энергоблоком максимальной мощности ПСУ или ПГУ не превышает значение, установленное решением Правительства РФ;  ж) количество циклов пуска/останова энергоблоков для ПСУ или ПГУ не ниже значения, установленного решением Правительства РФ;  з) условия перевода энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно соответствуют установленным решением Правительства РФ;  и) продолжительность работы каждой ЕГО при изменении частоты электрического тока не менее величины, установленной решением Правительства РФ;  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 решением Правительства РФ;  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 решением Правительства РФ;  н) схема выдачи мощности электростанции соответствует требованиям, установленным решением Правительства РФ;  о) 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*) указано (не указано) соответствие ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта, требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации. |
| **4.1.3** | В Реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, выполнившие в совокупности:  - требования, указанные в п. 4.1.2 настоящего Регламента (за исключением требований буллитов 3 и 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента), не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до срока окончания периода подачи заявок на КОМ НГО, указанного в п. 3.3.1 настоящего Регламента;  - требования, указанные в буллите 5 п. 4.1.2 настоящего Регламента, не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до срока окончания периода подачи заявок на КОМ НГО, указанного в п. 3.3.1 настоящего Регламента;  - требования, указанные в буллите 3 п. 4.1.2 настоящего Регламента, не позднее чем за 6 (шесть) рабочих дней до срока окончания периода подачи заявок на КОМ НГО, указанного в п. 3.3.1 настоящего Регламента. | В Реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, выполнившие в совокупности:  - требования, указанные в п. 4.1.2 настоящего Регламента (за исключением требований буллитов 3 и 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента), не позднее 7 марта 2018 года;  - требования, указанные в буллите 5 п. 4.1.2 настоящего Регламента, не позднее 15 марта 2018 года. |
| **4.2.1** | Реестр участников КОМ НГО формирует КО и передает СО не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до срока окончания периода подачи заявок на КОМ НГО, указанного в п. 3.3.1 настоящего Регламента (без указания объема мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств).  КО не позднее чем за 6 (шесть) рабочих дней до срока окончания периода подачи заявок на КОМ НГО, указанного в п. 3.3.1 настоящего Регламента, повторно формирует и передает СО Реестр участников КОМ НГО с учетом информации об объеме мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств. | Реестр участников КОМ НГО формирует КО и передает СО не позднее 15 марта 2018 года (без указания объема мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств).  КО не позднее 21 марта 2018 года повторно формирует и передает СО Реестр участников КОМ НГО с учетом информации об объеме мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств. |
| **4.2.2** | Реестр участников КОМ НГО содержит.  …  4.2.2.2. В отношении каждого генерирующего объекта указываются следующие параметры:  а) идентификационный код электростанции:  указывается код электростанции, содержащийся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) наименование электростанции:  указывается наименование электростанции, зарегистрированное в Реестре субъектов оптового рынка в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  в) код условной ГТП:  указывается код условной ГТП в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  г) тип генерирующего объекта:  указывается тип генерирующего объекта, указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам 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, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрено работа в составе парогазовых установок;  «2» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» - генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  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) признак «заявлено соответствие требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации»:  «1» - указывается в случае заявленного участником соответствия требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации, указанного 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*);  «0» - указывается в случае незаявления участником о соответствии требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации 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) признак «соответствие паспортно-технических характеристик и параметров генерирующего объекта»:  «1» - указывается в случае соответствия установленным требованиям всех паспортно-технических характеристик и параметров генерирующего объекта, указанных 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 подлежащих проверке в соответствии с буллитом 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента;  «0» - указывается в случае несоответствия установленным требованиям одной или нескольких паспортно-технических характеристик и параметров генерирующего объекта, указанных 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 подлежащих проверке в соответствии с буллитом 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента.  и) объем мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств , определяемый в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту.  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) величина «ограничение установленной мощности» ЕГО:  указывается значение технологических ограничений установленной мощности ЕГО в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), 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*);  д) 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*);  е) величина «нижней/верхней границы регулировочного диапазона ЕГО»:  указываются значения нижней/верхней границы регулировочного диапазона ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), указанные 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 «средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности ЕГО»:  указывается значение средней скорости изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), 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*);  з) признак «соответствие иных паспортно-технических характеристик и параметров генерирующего оборудования»  «1» - соответствие установленным требованиям всех паспортно-технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, подлежащих проверке в соответствии с подпунктом 7) буллита 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента;  «0» - несоответствие установленным требованиям одной или нескольких паспортно-технических характеристик и (или) параметров генерирующего оборудования, подлежащих проверке в соответствии с подпунктом 7 буллита 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента. | Реестр участников КОМ НГО содержит.  …  4.2.2.2. В отношении каждого генерирующего объекта указываются следующие параметры:  а) идентификационный код электростанции:  указывается код электростанции, содержащийся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) наименование электростанции:  указывается наименование электростанции, зарегистрированное в Реестре субъектов оптового рынка в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  в) код условной ГТП:  указывается код условной ГТП в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  г) тип генерирующего объекта:  указывается тип генерирующего объекта, указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам 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, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрено работа в составе парогазовых установок;  «2» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» - генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  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) признак «соответствие паспортно-технических характеристик и параметров генерирующего объекта»:  «1» - указывается в случае соответствия установленным требованиям всех паспортно-технических характеристик и параметров генерирующего объекта, указанных 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 подлежащих проверке в соответствии с буллитом 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента;  «0» - указывается в случае несоответствия установленным требованиям одной или нескольких паспортно-технических характеристик и параметров генерирующего объекта, указанных 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 подлежащих проверке в соответствии с буллитом 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента.  з) объем мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств , определяемый в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту.  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) величина «ограничение установленной мощности» ЕГО:  указывается значение технологических ограничений установленной мощности ЕГО в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), 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*);  д) 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*);  е) величина «нижней/верхней границы регулировочного диапазона ЕГО»:  указываются значения нижней/верхней границы регулировочного диапазона ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), указанные 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 «средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности ЕГО»:  указывается значение средней скорости изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), 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*);  з) признак «заявлено соответствие требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации»:  «1» – указывается в случае заявленного участником соответствия ЕГО требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации, указанного 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*);  «0» – указывается в случае незаявления участником о соответствии ЕГО требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации 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 «соответствие иных паспортно-технических характеристик и параметров генерирующего оборудования»  «1» - соответствие установленным требованиям всех паспортно-технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, подлежащих проверке в соответствии с подпунктом 7) буллита 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента;  «0» - несоответствие установленным требованиям одной или нескольких паспортно-технических характеристик и (или) параметров генерирующего оборудования, подлежащих проверке в соответствии с подпунктом 7 буллита 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента. |
| **7.2** | **Исходные данные для отбора**  При проведении отбора учитываются следующие параметры:   |  |  | | --- | --- | |  | - объем установленной мощности, предлагаемый участником КОМ НГО к продаже в ценовой заявке в отношении генерирующего объекта *g*, расположенного на территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО, указанный в ценовой заявке и определяемый как суммарная величина установленной мощности ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП; | |  | - значение технологических ограничений установленной мощности, указанное в ценовой заявке в отношении генерирующего объекта *g*, расположенного на территории ТНГ *z*, определяемое как средневзвешенная величина технологических ограничений установленной мощности ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП, определенных с учетом отсутствия возможности обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха (рассчитывается для температуры наружного воздуха +35,5°С ), ; | |  | - индикатор соответствия генерирующего объекта *g* на территории ТНГ *z* требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации, ( – заявлено соответствие требованию о производстве оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации, – не заявлено соответствие требованию о производстве оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации); | |  | - цена на мощность генерирующего объекта *g*, расположенного на территории ТНГ *z*, указанная в ценовой заявке, не превышающая предельную цену на мощность, указанную в пункте 1121 Правил оптового рынка; | |  | - предельная цена на мощность для территории ТНГ *z*, указанная в пункте 1121 Правил оптового рынка (при проведении КОМ НГО в 2018 году – 1729 тыс. рублей за 1 МВт в месяц); | |  | - объем мощности, который требуется отобрать по территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО; | |  | - ограничение на объем установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть отобраны на территории ТНГ *z*, и в отношении которых участником отбора не заявлено о соответствии требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации. В случае если участником подана заявка в отношении подлежащего строительству генерирующего объекта, включающего две и более единицы генерирующего оборудования (ЕГО), режим работы которых технологически взаимосвязан, проверка соответствия требованию о производстве оборудования на территории Российской Федерации осуществляется в отношении каждой ЕГО, входящей в состав такого генерирующего объекта *g*. | | **Исходные данные для отбора**  При проведении отбора учитываются следующие параметры:   |  |  | | --- | --- | |  | - объем установленной мощности, предлагаемый участником КОМ НГО к продаже в ценовой заявке в отношении генерирующего объекта *g*, расположенного на территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО, указанный в ценовой заявке и определяемый как суммарная величина установленной мощности ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП; | |  | - значение технологических ограничений установленной мощности, указанное в ценовой заявке в отношении ЕГО *i*, входящей в состав генерирующего объекта *g*, расположенного на территории ТНГ *z*, определенных с учетом отсутствия возможности обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха (рассчитывается для температуры наружного воздуха +35,5°С), в долях от установленной мощности ЕГО *i*; | |  | - индикатор соответствия ЕГО *i*, входящей в состав генерирующего объекта *g,* на территории ТНГ *z* требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации, ( – заявлено соответствие ЕГО *i* требованию о производстве оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации,  – не заявлено соответствие ЕГО *i* требованию о производстве оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации); | |  | - цена на мощность генерирующего объекта *g*, расположенного на территории ТНГ *z*, указанная в ценовой заявке, не превышающая предельную цену на мощность, указанную в пункте 1121 Правил оптового рынка; | |  | - предельная цена на мощность для территории ТНГ *z*, указанная в пункте 1121 Правил оптового рынка (при проведении КОМ НГО в 2018 году – 1729 тыс. рублей за 1 МВт в месяц); | |  | - объем мощности, который требуется отобрать по территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО; | |  | - ограничение на объем установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть отобраны на территории ТНГ *z*, и в отношении которых участником отбора не заявлено о соответствии требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации. В случае если участником подана заявка в отношении подлежащего строительству генерирующего объекта, включающего две и более единицы генерирующего оборудования (ЕГО), режим работы которых технологически взаимосвязан, проверка соответствия требованию о производстве оборудования на территории Российской Федерации осуществляется в отношении каждой ЕГО, входящей в состав такого генерирующего объекта *g*. | |
| **7.3** | Отбор заявок в КОМ НГО.  С целью отбора заявок в КОМ НГО решается следующая оптимизационная задача.  Переменные задачи оптимизации:  - индикатор включения генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, , при этом значение соответствует включению генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, – невключению.  Ограничения задачи оптимизации.  Ограничение на объем мощности отбираемых генерирующих объектов, в отношении которой участником отбора не заявлено о соответствии требованию о производстве оборудования и выполнения работ на территории Российской Федерации:  (1)  Ограничение на суммарную стоимость мощности отбираемых на территории ТНГ *z* генерирующих объектов:  Из множества генерирующих объектов отбирается множество объектов, суммарный отобранный объем установленной мощности которых обеспечивает удовлетворение требуемого объема мощности на территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО, с учетом величины технологических ограничений установленной мощности отбираемых объектов:  - вспомогательная неотрицательная переменная, используемая для обеспечения наличия решения оптимизационной задачи в случае невозможности одновременного выполнения ограничений (1) и (2) и удовлетворения требуемого на территории *z* объема мощности за счет мощности генерирующих объектов, заявленных для отбора,  Критерий задачи оптимизации для отбора КОМ НГО записывается следующим образом:    где – константа, моделирующая загрузку только в случае невозможности удовлетворения требуемого на территории *z* объема за счет мощности заявленных для отбора генерирующих объектов;    В результате задачи оптимизационного отбора мощности НГО определяется множество отобранных () объектов генерации на территории ТНГ *z*, таких, что требуемый для территории ТНГ *z* объем мощности удовлетворен мощностью генераторов с наименьшей суммарной стоимостью и выполнены ограничения (1)–(4). | Отбор заявок в КОМ НГО.  С целью отбора заявок в КОМ НГО решается следующая оптимизационная задача.  Переменные задачи оптимизации:  - индикатор включения генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, , при этом значение соответствует включению генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, – невключению.  Ограничения задачи оптимизации.  Ограничение на объем мощности отбираемых генерирующих объектов, в отношении которой участником отбора не заявлено о соответствии требованию о производстве оборудования и выполнения работ на территории Российской Федерации:  (1)  Ограничение на суммарную стоимость мощности отбираемых на территории ТНГ *z* генерирующих объектов:  (2)  – объем заявленных технологических ограничений установленной мощности в отношении генерирующего объекта *g* на территории ТНГ *z*,  , . (3)  Из множества генерирующих объектов отбирается множество объектов, суммарный отобранный объем установленной мощности которых обеспечивает удовлетворение требуемого объема мощности на территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО, с учетом величины технологических ограничений установленной мощности отбираемых объектов:  , (4)  - вспомогательная неотрицательная переменная, используемая для обеспечения наличия решения оптимизационной задачи в случае невозможности одновременного выполнения ограничений (1) и (2) и удовлетворения требуемого на территории *z* объема мощности за счет мощности генерирующих объектов, заявленных для отбора,  (5)  Критерий задачи оптимизации для отбора КОМ НГО записывается следующим образом:  , (6)  где – константа, моделирующая загрузку только в случае невозможности удовлетворения требуемого на территории *z* объема за счет мощности заявленных для отбора генерирующих объектов;    В результате задачи оптимизационного отбора мощности НГО определяется множество отобранных () объектов генерации на территории ТНГ *z*, таких, что требуемый для территории ТНГ *z* объем мощности удовлетворен мощностью генераторов с наименьшей суммарной стоимостью и выполнены ограничения (1)–(5). |
| **8.1** | По результатам КОМ НГО СО формирует результаты КОМ НГО по каждой территории ТНГ, включая:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (далее также – поставщики мощности по результатам КОМ НГО),  б) в отношении каждого участника КОМ НГО, указанного в подп. «а» настоящего пункта, – перечень отобранных генерирующих объектов;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем установленной мощности;     - значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха;     - тип генерирующего объекта;     - технические характеристики и параметры генерирующего объекта;     - признак соответствия (несоответствия) требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации;     - цена мощности генерирующего объекта, указанная в ценовой заявке участника оптового рынка;   г) для каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта;   * + - для ЕГО, отобранной по результатам КОМ НГО, – объем установленной мощности, для ЕГО неотобранных генерирующих объектов – 0 (ноль);     - для ЕГО, отобранной по результатам КОМ НГО, – значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха; для ЕГО неотобранных генерирующих объектов – 0 (ноль);     - технические характеристики ЕГО.   Объем мощности генерирующего объекта может быть полностью отобран по итогам КОМ НГО либо полностью не отобран и определяется величиной мощности, указанной в ценовой заявке, отобранной по результатам КОМ НГО. | По результатам КОМ НГО СО формирует результаты КОМ НГО по каждой территории ТНГ, включая:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (далее также – поставщики мощности по результатам КОМ НГО),  б) в отношении каждого участника КОМ НГО, указанного в подп. «а» настоящего пункта, – перечень отобранных генерирующих объектов;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем установленной мощности;     - значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха;     - тип генерирующего объекта;     - технические характеристики и параметры генерирующего объекта;     - цена мощности генерирующего объекта, указанная в ценовой заявке участника оптового рынка;   г) для каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта;   * + - для ЕГО, отобранной по результатам КОМ НГО, – объем установленной мощности, для ЕГО неотобранных генерирующих объектов – 0 (ноль);     - для ЕГО, отобранной по результатам КОМ НГО, – значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха; для ЕГО неотобранных генерирующих объектов – 0 (ноль);     - технические характеристики ЕГО;     - признак соответствия (несоответствия) требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации.   Объем мощности генерирующего объекта может быть полностью отобран по итогам КОМ НГО либо полностью не отобран и определяется величиной мощности, указанной в ценовой заявке, отобранной по результатам КОМ НГО. |
| **8.2** | Не позднее 18 часов 00 минут 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает 90-дневный срок со дня официального опубликования решения Правительства РФ о проведении КОМ НГО, СО публикует на официальном сайте Реестр итогов КОМ НГО, включающий:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны;  б) в отношении каждого поставщика мощности по результатам КОМ НГО – перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем установленной мощности;     - значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха;     - признак соответствия (несоответствия) требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации;     - тип генерирующего объекта;     - технические характеристики генерирующего объекта;     - цена мощности генерирующего объекта, равная цене на мощность, указанной в заявке. | Не позднее 18 часов 00 минут 1 апреля 2018 года СО публикует на официальном сайте Реестр итогов КОМ НГО, включающий:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны;  б) в отношении каждого поставщика мощности по результатам КОМ НГО – перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем установленной мощности;     - значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха;     - объем отобранной мощности генерирующего объекта, соответствующий объему мощности ЕГО, в отношении которых участником заявлен признак соответствия (несоответствия) требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации;     - тип генерирующего объекта;     - технические характеристики генерирующего объекта;     - цена мощности генерирующего объекта, равная цене на мощность, указанной в заявке. |
| **8.3** | СО не позднее даты официального опубликования Реестра итогов КОМ НГО, указанной в п. 8.2 настоящего Регламента, формирует и направляет КО Реестр результатов КОМ НГО для осуществления расчетов на оптовом рынке, содержащий следующую информацию:   * в отношении каждой условной ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, переданного КО в составе Реестра участников КОМ НГО в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента:   + тип генерирующего объекта;   + месторасположение генерирующего объекта;   + отобранный объем установленной мощности;   + значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха;   + признак соответствия (несоответствия) требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации;   + цена на мощность, равная цене на мощность, указанной в заявке; * в отношении каждой ЕГО:   + возможность независимого включения/отключения ЕГО («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;   + для ЕГО, отобранной по результатам КОМ НГО, – объем установленной мощности, для ЕГО неотобранных генерирующих объектов – 0 (ноль),   + для ЕГО, отобранной по результатам КОМ НГО, – значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха; для ЕГО неотобранных генерирующих объектов – 0 (ноль);   + признак соответствия (несоответствия) паспортно-технических характеристик и параметров ЕГО, указанных в ценовой заявке, установленным требованиям в соответствии с разделом 6 настоящего Регламента: в случае соответствия всех параметров – 1 (один), в случае несоответствия одного или нескольких параметров – 0 (ноль);   + нижняя и верхняя границы диапазона регулирования – в процентах от установленной мощности ЕГО, для ЕГО неотобранных объектов – 0 (ноль).   … | СО не позднее даты официального опубликования Реестра итогов КОМ НГО, указанной в п. 8.2 настоящего Регламента, формирует и направляет КО Реестр результатов КОМ НГО для осуществления расчетов на оптовом рынке, содержащий следующую информацию:   * в отношении каждой условной ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, переданного КО в составе Реестра участников КОМ НГО в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента:   + тип генерирующего объекта;   + месторасположение генерирующего объекта;   + отобранный объем установленной мощности;   + значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха;   + цена на мощность, равная цене на мощность, указанной в заявке; * в отношении каждой ЕГО:   + возможность независимого включения/отключения ЕГО («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;   + для ЕГО, отобранной по результатам КОМ НГО, – объем установленной мощности, для ЕГО неотобранных генерирующих объектов – 0 (ноль),   + для ЕГО, отобранной по результатам КОМ НГО, – значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха; для ЕГО неотобранных генерирующих объектов – 0 (ноль);   + признак соответствия (несоответствия) паспортно-технических характеристик и параметров ЕГО, указанных в ценовой заявке, установленным требованиям в соответствии с разделом 6 настоящего Регламента: в случае соответствия всех параметров – 1 (один), в случае несоответствия одного или нескольких параметров – 0 (ноль);   + нижняя и верхняя границы диапазона регулирования – в процентах от установленной мощности ЕГО, для ЕГО неотобранных объектов – 0 (ноль);   + признак соответствия (несоответствия) требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации: в случае соответствия – 1 (один), в случае несоответствия – 0 (ноль).   … |
| **8.6** | **Добавить пункт** | В случае получения ЦФР в соответствии с договором коммерческого представительства уведомления поставщика мощности о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО и договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО в целях компенсации потерь в электрических сетях, при соблюдении  поставщиком мощности  условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) ЦФР направляет уведомление об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) в СО в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после получения соответствующего уведомления о намерении воспользоваться правом на отсрочку от поставщика мощности. |

**Действующая редакция**

**Приложение 2**

**Форма 1**

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

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

**Данные заявки**

|  |  |
| --- | --- |
| Параметры | зЗаявка |
| Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже\*, МВт |  |
| Значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха, % от установленной мощности |  |
| Цена на мощность, руб./МВт (без учета НДС) |  |

*\** Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, соответствует суммарной установленной мощности условной ГТПг, указанной в Форме 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 генерирующего объекта | | |
| Тип генерирующего объекта | | | |  | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Суммарное значение технологических ограничений установленной мощность условной ГТПг, % от установленной мощности | | | | Суммарное значение технологических ограничений установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг, определяется как средневзвешенное значение ограничений, заявленных в отношении ЕГО, включенных в условную ГТПг | | |
| Месторасположение генерирующего оборудования | | | | Наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которым планируется технологическое присоединение | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по Схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основной вид топлива | | | |  | | |
| Резервный вид топлива | | | |  | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов. | | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам отборов | соответствует требованию о производстве оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **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 значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технологические ограничения установленной мощности единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | | | | Указывается значение технологических ограничений установленной мощности каждой ЕГО, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха и рассчитывается для температуры наружного воздуха +35,5°С. |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | | | нижняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| верхняя граница |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона | | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Общее время пуска и набора нагрузки ГТУ до максимальной мощности, соответствующей климатическим условиям, мин | | | | Заполняется для ЕГО на базе ГТУ |  |  |
| Время от получения команды на пуск до набора ПСУ (ПГУ) максимальной мощности, соответствующей климатическим условиям (при простое энергоблоков менее 8 часов), час | | | | Заполняется для ЕГО, входящих в группу ЕГО на базе ПСУ(ПГУ) |  |  |
| Количество циклов пуска (останова) ПГУ с остановом на период до 8 часов | | | | Заполняется для ЕГО, входящих в группу ЕГО на базе ПГУ.  Указывается количество циклов, либо «не ограничено». |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Продолжительность работы единицы генерирующего оборудования при изменении частоты электрического тока, сек | | в диапазоне 49–50,5 Гц (включая верхнюю границу диапазона по частоте) | | Указывается «длительно» |  |  |
| в диапазоне 47–47,5 Гц | |  |  |  |
| в диапазоне 46–47 Гц | |  |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Устанавливаемые генераторы, мощностью 60 МВт и выше, энергоблоков должны быть оборудованы быстродействующими системами возбуждения с устройствами автоматического регулирования возбуждения сильного действия.  Устройства автоматического регулирования возбуждения сильного действия, устанавливаемые в составе систем возбуждения синхронных генераторов, должны обеспечивать следующие функции, влияющие на устойчивость параллельной работы синхронного генератора в энергосистеме:   1. демпфирование колебаний роторов синхронных генераторов в нормальных, ремонтных и послеаварийных режимах энергосистемы, исключающее самораскачивание или возникновение незатухающих колебаний в энергосистеме; 2. релейную форсировку возбуждения; 3. блокировку каналов стабилизации или системного стабилизатора при изменении частоты со скоростью 0,05 Гц/с и более; 4. устойчивую работу синхронных генераторов в режиме ограничения минимального возбуждения; 5. ограничение до двукратного значения тока ротора с выдержкой времени не более 0,2 с.   В части быстродействия устройства автоматического регулирования возбуждения сильного действия должны соответствовать следующим требованиям:   1. быстродействие системы возбуждения при форсировке – не более 0,06 секунды; 2. полное время расфорсировки – не более 0,15 секунды; 3. запаздывание системы возбуждения при форсировке – не более 0,02 секунды; 4. кратность форсировки возбуждения по току для тиристорных систем возбуждения и бесщеточных систем возбуждения должна быть не менее 2; 5. кратность форсировки возбуждения по напряжению для тиристорных систем независимого возбуждения и бесщеточных систем возбуждения должна быть не менее 2; 6. кратность форсировки возбуждения по напряжению для статических тиристорных систем параллельного самовозбуждения при номинальном напряжении статора должна быть не менее 2,5. | | | | Заполняется для генераторов, мощностью 60 МВт и выше  Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Устанавливаемые генераторы энергоблоков мощностью менее 60 МВт, должны быть оборудованы системами возбуждения, обеспечивающими релейную форсировку возбуждения, кратностью не менее 2. | | | | Заполняется для генераторов, мощностью менее 60 МВт  Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | | Указывается:  «да» для независимых ЕГО;  «нет» для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан; перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | | |  |  |  |

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

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**Форма 1**

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

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

**Данные заявки**

|  |  |
| --- | --- |
| Параметры | зЗаявка |
| Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже\*, МВт |  |
| Значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха\*\*, % от установленной мощности |  |
| Цена на мощность, руб./МВт (без учета НДС) |  |

*\** Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, соответствует суммарной установленной мощности условной ГТПг, указанной в Форме 2;

\*\* Значение технологических ограничений установленной мощности, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха, соответствует суммарному значению технологических ограничений установленной мощности условной ГТПг, указанной в Форме 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 генерирующего объекта | | |
| Тип генерирующего объекта | | | |  | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Суммарное значение технологических ограничений установленной мощность условной ГТПг, % от установленной мощности | | | | Суммарное значение технологических ограничений установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг, определяется как средневзвешенное значение ограничений, заявленных в отношении ЕГО, включенных в условную ГТПг | | |
| Месторасположение генерирующего оборудования | | | | Наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которым планируется технологическое присоединение | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по Схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основной вид топлива | | | |  | | |
| Резервный вид топлива | | | |  | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов. | | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **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 значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технологические Ограничения установленной мощности единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | | | | Указывается значение технологических ограничений установленной мощности каждой ЕГО, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха и рассчитывается для температуры наружного воздуха +35,5°С. |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | | | нижняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| верхняя граница |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона | | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Общее время пуска и набора нагрузки ГТУ до максимальной мощности, соответствующей климатическим условиям, мин | | | | Заполняется для ЕГО на базе ГТУ |  |  |
| Время от получения команды на пуск до набора ПСУ (ПГУ) максимальной мощности, соответствующей климатическим условиям (при простое энергоблоков менее 8 часов), час | | | | Заполняется для ЕГО, входящих в группу ЕГО на базе ПСУ(ПГУ) |  |  |
| Количество циклов пуска (останова) ПГУ с остановом на период до 8 часов | | | | Заполняется для ЕГО, входящих в группу ЕГО на базе ПГУ.  Указывается количество циклов, либо «не ограничено». |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Продолжительность работы единицы генерирующего оборудования при изменении частоты электрического тока, сек | | в диапазоне 49–50,5 Гц (включая верхнюю границу диапазона по частоте) | | Указывается «длительно» |  |  |
| в диапазоне 47–47,5 Гц | |  |  |  |
| в диапазоне 46–47 Гц | |  |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Устанавливаемые генераторы, мощностью 60 МВт и выше, энергоблоков должны быть оборудованы быстродействующими системами возбуждения с устройствами автоматического регулирования возбуждения сильного действия.  Устройства автоматического регулирования возбуждения сильного действия, устанавливаемые в составе систем возбуждения синхронных генераторов, должны обеспечивать следующие функции, влияющие на устойчивость параллельной работы синхронного генератора в энергосистеме:   1. демпфирование колебаний роторов синхронных генераторов в нормальных, ремонтных и послеаварийных режимах энергосистемы, исключающее самораскачивание или возникновение незатухающих колебаний в энергосистеме; 2. релейную форсировку возбуждения; 3. блокировку каналов стабилизации или системного стабилизатора при изменении частоты со скоростью 0,05 Гц/с и более; 4. устойчивую работу синхронных генераторов в режиме ограничения минимального возбуждения; 5. ограничение до двукратного значения тока ротора с выдержкой времени не более 0,2 с.   В части быстродействия устройства автоматического регулирования возбуждения сильного действия должны соответствовать следующим требованиям:   1. быстродействие системы возбуждения при форсировке – не более 0,06 секунды; 2. полное время расфорсировки – не более 0,15 секунды; 3. запаздывание системы возбуждения при форсировке – не более 0,02 секунды; 4. кратность форсировки возбуждения по току для тиристорных систем возбуждения и бесщеточных систем возбуждения должна быть не менее 2; 5. кратность форсировки возбуждения по напряжению для тиристорных систем независимого возбуждения и бесщеточных систем возбуждения должна быть не менее 2; 6. кратность форсировки возбуждения по напряжению для статических тиристорных систем параллельного самовозбуждения при номинальном напряжении статора должна быть не менее 2,5. | | | | Заполняется для генераторов, мощностью 60 МВт и выше  Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Устанавливаемые генераторы энергоблоков мощностью менее 60 МВт, должны быть оборудованы системами возбуждения, обеспечивающими релейную форсировку возбуждения, кратностью не менее 2. | | | | Заполняется для генераторов, мощностью менее 60 МВт  Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам отборов | соответствует требованию о производстве оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | | Указывается:  «да» для независимых ЕГО;  «нет» для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан; перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | | |  |  |  |

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

**Действующая редакция**

**Приложение 3**

**Информация об объеме и цене мощности включенных в Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

*Форма 1*

*к Информации об объеме и цене мощности, включенных*

*в Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов*

**Выписка из Реестра итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

Период поставки мощности: с \_\_\_\_\_\_\_\_­­\_\_ **Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Название ТНГ | Код условной ГТП | Наименование генерирующего объекта | Тип генерирующего объекта | Основной вид топлива | Признак соответствия требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации, да/нет | Единица генерирующего оборудования (ЕГО) генерирующего объекта | Возможность независимого включения/отключения ЕГО (да/нет). Перечень станционных номеров ЕГО, режим работы которых зависит от данной ЕГО | Установленная мощность ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта, МВт | Технологические ограничения установленной мощности, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта | Пределы регулировочного диапазона мощности | | Объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, МВт | Цена мощности, руб./МВт |
| Величина нижнего предела регулировочного диапазона, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта | Величина верхнего предела регулировочного диапазона, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **ИТОГО:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

АО «СО ЕЭС»:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_

(*подпись) (дата)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 3**

**Информация об объеме и цене мощности включенных в Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

*Форма 1*

*к Информации об объеме и цене мощности, включенных*

*в Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов*

**Выписка из Реестра итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

Период поставки мощности: с \_\_\_\_\_\_\_\_­­\_\_ **Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Название ТНГ | Код условной ГТП | Наименование генерирующего объекта | Тип генерирующего объекта | Основной вид топлива | Единица генерирующего оборудования (ЕГО) генерирующего объекта | Возможность независимого включения/отключения ЕГО (да/нет). Перечень станционных номеров ЕГО, режим работы которых зависит от данной ЕГО | Установленная мощность ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта, МВт | Технологические ограничения установленной мощности, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта | Пределы регулировочного диапазона мощности | | Объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, МВт | Объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО в отношении ЕГО, для которых участником заявлен признак соответствия требованию о производстве генерирующего оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации, МВт | Цена мощности, руб./МВт |
| Величина нижнего предела регулировочного диапазона, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта | Величина верхнего предела регулировочного диапазона, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **ИТОГО:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

АО «СО ЕЭС»:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_

(*подпись) (дата)*

**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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.5.3** | Заявитель, имеющий намерение согласовать **условную ГТП** в отношении генерирующего объекта (введенного или планируемого к вводу в эксплуатацию), предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:  1. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объектов ВИЭ):   * паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования объектов ВИЭ, планируемого к вводу в эксплуатацию, по форме 13В приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13V\_WEB); * заявление на регистрацию ГЕМ по форме 5 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_GEM\_WEB). Требования к составу генерирующего оборудования, включаемого в ГЕМ, приведены в приложении 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   2. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО):   * паспортные технологические характеристики генерирующего объекта КОМ НГО по форме 13Г приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13G\_WEB).   3. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, предоставление иных документов, кроме предусмотренного п. 2.5.1 настоящего Положения заявления на имя Председателя Правления АО «АТС» по форме 3Б1 приложения 1 к настоящему Положению, не требуется.  Регистрация ГЕМ в отношении указанных генерирующих объектов тепловых электростанций не производится. | Заявитель, имеющий намерение согласовать **условную ГТП** в отношении генерирующего объекта (введенного или планируемого к вводу в эксплуатацию), предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:  1. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объектов ВИЭ):   * паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования объектов ВИЭ, планируемого к вводу в эксплуатацию, по форме 13В приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13V\_WEB); * заявление на регистрацию ГЕМ по форме 5 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_GEM\_WEB). Требования к составу генерирующего оборудования, включаемого в ГЕМ, приведены в приложении 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   2. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО):   * паспортные технологические характеристики генерирующего объекта КОМ НГО по форме 13Г приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13G\_WEB); * заявление на регистрацию ГЕМ по форме 5 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_GEM\_WEB). Требования к составу генерирующего оборудования, включаемого в ГЕМ, приведены в приложении 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   3. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, предоставление иных документов, кроме предусмотренного п. 2.5.1 настоящего Положения заявления на имя Председателя Правления АО «АТС» по форме 3Б1 приложения 1 к настоящему Положению, не требуется.  Регистрация ГЕМ в отношении указанных генерирующих объектов тепловых электростанций не производится. |

**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 генерирующего объекта | | |
| Тип генерирующего объекта | | | |  | | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | | |
| Суммарная величина технологических ограничений установленной мощности условной ГТПг, % от установленной мощности | | | | Суммарная величина технологических ограничений установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг, определяется как средневзвешенное значение технологических ограничений, заявленных в отношении ЕГО, включенных в условную ГТПг | | | |
| Месторасположение генерирующего оборудования | | | | Наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение | | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по Схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | | |
| Основной вид топлива | | | |  | | | |
| Резервный вид топлива | | | |  | | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов | | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | | |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам отборов | соответствует требованию о производстве оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | | |
| не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | | |
| **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 значение для каждой ЕГО | |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | | Указывается значение для каждой ЕГО | |  |  |
| Технологические ограничения установленной мощности единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | | | | Указывается значение технологических ограничений установленной мощности каждой ЕГО, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки, равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха, и рассчитывается для температуры наружного воздуха +35,5°С | |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | | | нижняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО | |  |  |
| верхняя граница |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона | | | | Указывается значение для каждой ЕГО | |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | |  |  |
| Общее время пуска и набора нагрузки ГТУ до максимальной мощности, соответствующей климатическим условиям, мин | | | | Заполняется для ЕГО на базе ГТУ | |  |  |
| Время от получения команды на пуск до набора ПСУ (ПГУ) максимальной мощности, соответствующей климатическим условиям (при простое энергоблоков менее 8 часов), час | | | | Заполняется для ЕГО, входящих в группу ЕГО на базе ПСУ (ПГУ) | |  |  |
| Количество циклов пуска (останова) ПГУ с остановом на период до 8 часов | | | | Заполняется для ЕГО, входящих в группу ЕГО на базе ПГУ.  Указывается количество циклов либо «не ограничено». | |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | |  |  |
| Продолжительность работы единицы генерирующего оборудования при изменении частоты электрического тока, сек | | в диапазоне 49–50,5 Гц (включая верхнюю границу диапазона по частоте) | | Указывается «длительно» | |  |  |
| в диапазоне 47–47,5 Гц | |  | |  |  |
| в диапазоне 46–47 Гц | |  | |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | |  |  |
| Устанавливаемые генераторы мощностью 60 МВт и выше энергоблоков должны быть оборудованы быстродействующими системами возбуждения с устройствами автоматического регулирования возбуждения сильного действия.  Устройства автоматического регулирования возбуждения сильного действия, устанавливаемые в составе систем возбуждения синхронных генераторов, должны обеспечивать следующие функции, влияющие на устойчивость параллельной работы синхронного генератора в энергосистеме:   1. демпфирование колебаний роторов синхронных генераторов в нормальных, ремонтных и послеаварийных режимах энергосистемы, исключающее самораскачивание или возникновение незатухающих колебаний в энергосистеме; 2. релейную форсировку возбуждения; 3. блокировку каналов стабилизации или системного стабилизатора при изменении частоты со скоростью 0,05 Гц/с и более; 4. устойчивую работу синхронных генераторов в режиме ограничения минимального возбуждения; 5. ограничение до двукратного значения тока ротора с выдержкой времени не более 0,2 с.   В части быстродействия устройства автоматического регулирования возбуждения сильного действия должны соответствовать следующим требованиям:   1. быстродействие системы возбуждения при форсировке – не более 0,06 секунды; 2. полное время расфорсировки – не более 0,15 секунды; 3. запаздывание системы возбуждения при форсировке – не более 0,02 секунды; 4. кратность форсировки возбуждения по току для тиристорных систем возбуждения и бесщеточных систем возбуждения должна быть не менее 2; 5. кратность форсировки возбуждения по напряжению для тиристорных систем независимого возбуждения и бесщеточных систем возбуждения должна быть не менее 2; 6. кратность форсировки возбуждения по напряжению для статических тиристорных систем параллельного самовозбуждения при номинальном напряжении статора должна быть не менее 2,5. | | | | Заполняется для генераторов мощностью 60 МВт и выше.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | |  |  |
| Устанавливаемые генераторы энергоблоков мощностью менее 60 МВт должны быть оборудованы системами возбуждения, обеспечивающими релейную форсировку возбуждения, кратностью не менее 2 | | | | Заполняется для генераторов мощностью менее 60 МВт.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | | Указывается:  «да» для независимых ЕГО;  «нет» для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан; перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу | |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | | |  | |  |  |

*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 о проведении КОМ НГО.

4. В случае вступления в силу решения Правительства РФ о проведении КОМ НГО позднее даты предоставления Коммерческому оператору данной формы, указанная форма может быть актуализирована субъектом оптового рынка в части приведения содержащихся в ней данных в соответствие требованиям, указанным в таком решении, и направлена Коммерческому оператору в течение 3 дней после вступления в силу решения Правительства РФ.

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

*(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 генерирующего объекта | | |
| Тип генерирующего объекта | | | |  | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Суммарная величина технологических ограничений установленной мощности условной ГТПг, % от установленной мощности | | | | Суммарная величина технологических ограничений установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг, определяется как средневзвешенное значение технологических ограничений, заявленных в отношении ЕГО, включенных в условную ГТПг | | |
| Месторасположение генерирующего оборудования | | | | Наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по Схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основной вид топлива | | | |  | | |
| Резервный вид топлива | | | |  | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов | | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **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 значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технологические ограничения установленной мощности единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | | | | Указывается значение технологических ограничений установленной мощности каждой ЕГО, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки, равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха, и рассчитывается для температуры наружного воздуха +35,5°С |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | | | нижняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| верхняя граница |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона | | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Общее время пуска и набора нагрузки ГТУ до максимальной мощности, соответствующей климатическим условиям, мин | | | | Заполняется для ЕГО на базе ГТУ |  |  |
| Время от получения команды на пуск до набора ПСУ (ПГУ) максимальной мощности, соответствующей климатическим условиям (при простое энергоблоков менее 8 часов), час | | | | Заполняется для ЕГО, входящих в группу ЕГО на базе ПСУ (ПГУ) |  |  |
| Количество циклов пуска (останова) ПГУ с остановом на период до 8 часов | | | | Заполняется для ЕГО, входящих в группу ЕГО на базе ПГУ.  Указывается количество циклов либо «не ограничено». |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Продолжительность работы единицы генерирующего оборудования при изменении частоты электрического тока, сек | | в диапазоне 49–50,5 Гц (включая верхнюю границу диапазона по частоте) | | Указывается «длительно» |  |  |
| в диапазоне 47–47,5 Гц | |  |  |  |
| в диапазоне 46–47 Гц | |  |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации | | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Устанавливаемые генераторы мощностью 60 МВт и выше энергоблоков должны быть оборудованы быстродействующими системами возбуждения с устройствами автоматического регулирования возбуждения сильного действия.  Устройства автоматического регулирования возбуждения сильного действия, устанавливаемые в составе систем возбуждения синхронных генераторов, должны обеспечивать следующие функции, влияющие на устойчивость параллельной работы синхронного генератора в энергосистеме:   1. демпфирование колебаний роторов синхронных генераторов в нормальных, ремонтных и послеаварийных режимах энергосистемы, исключающее самораскачивание или возникновение незатухающих колебаний в энергосистеме; 2. релейную форсировку возбуждения; 3. блокировку каналов стабилизации или системного стабилизатора при изменении частоты со скоростью 0,05 Гц/с и более; 4. устойчивую работу синхронных генераторов в режиме ограничения минимального возбуждения; 5. ограничение до двукратного значения тока ротора с выдержкой времени не более 0,2 с.   В части быстродействия устройства автоматического регулирования возбуждения сильного действия должны соответствовать следующим требованиям:   1. быстродействие системы возбуждения при форсировке – не более 0,06 секунды; 2. полное время расфорсировки – не более 0,15 секунды; 3. запаздывание системы возбуждения при форсировке – не более 0,02 секунды; 4. кратность форсировки возбуждения по току для тиристорных систем возбуждения и бесщеточных систем возбуждения должна быть не менее 2; 5. кратность форсировки возбуждения по напряжению для тиристорных систем независимого возбуждения и бесщеточных систем возбуждения должна быть не менее 2; 6. кратность форсировки возбуждения по напряжению для статических тиристорных систем параллельного самовозбуждения при номинальном напряжении статора должна быть не менее 2,5. | | | | Заполняется для генераторов мощностью 60 МВт и выше.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Устанавливаемые генераторы энергоблоков мощностью менее 60 МВт должны быть оборудованы системами возбуждения, обеспечивающими релейную форсировку возбуждения, кратностью не менее 2 | | | | Заполняется для генераторов мощностью менее 60 МВт.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам отборов | соответствует требованию о производстве оборудования и выполнении работы на территории Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | | Указывается:  «да» для независимых ЕГО;  «нет» для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан; перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | | |  |  |  |

*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 о проведении КОМ НГО.

4. В случае вступления в силу решения Правительства РФ о проведении КОМ НГО позднее даты предоставления Коммерческому оператору данной формы, указанная форма может быть актуализирована субъектом оптового рынка в части приведения содержащихся в ней данных в соответствие требованиям, указанным в таком решении, и направлена Коммерческому оператору в течение 3 дней после вступления в силу решения Правительства РФ.

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

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

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

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

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ АТТЕСТАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.1** | Поставщик мощности в отношении нового генерирующего оборудования представляет СО следующие документы:  …  ж) в отношении нового генерирующего объекта, отобранного по результатам КОМ НГО:   * информацию о соответствии технических характеристик и параметров генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, отобранным по результатам КОМ НГО, установленным решением Правительства РФ, по форме 1а приложения № 1 к настоящему Регламенту; * уведомление о соответствии генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, отобранным по результатам КОМ НГО, установленным решением Правительства РФ, по форме 1б приложения № 1 к настоящему Регламенту;   … | Поставщик мощности в отношении нового генерирующего оборудования представляет СО следующие документы:  …  ж) в отношении нового генерирующего объекта, отобранного по результатам КОМ НГО:   * информацию о соответствии технических характеристик и параметров генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, отобранным по результатам КОМ НГО, установленным решением Правительства РФ, по форме 1а приложения № 1 к настоящему Регламенту; * уведомление о соответствии генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, отобранным по результатам КОМ НГО, установленным решением Правительства РФ, по форме 1б приложения № 1 к настоящему Регламенту; * отчет (отчеты) о приведении результатов испытаний к условиям, отражающим работу генерирующего оборудования при температуре наружного воздуха +35,50С (в случае если соответствующее требование установлено в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО);   … |
| **6.10** | **Особенности аттестации новых генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО**  1. При проведении тестирования и аттестации вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ НГО, СО осуществляет аттестацию такого оборудования по техническим параметрам, установленным (заявленным) при проведении такого отбора и указанным в договоре, по которому соответствующий поставщик осуществляет продажу мощности. 2. Предельный объем поставки мощности генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ НГО, устанавливается равным нулю, если при аттестации генерирующего оборудования, в том числе при аттестации по техническим параметрам, СО установлено: 3. несоответствие следующих технических параметров и характеристик генерирующего оборудования: 4. фактическое месторасположение генерирующего оборудования не соответствует территории (-ям) технологически необходимой генерации (далее – ТНГ), указанной (-ым) в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО, а именно: генерирующее оборудование, отобранное по результатам КОМ НГО, присоединено к подстанции (подстанциям), выполнены заходы на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, не указанной (-ым) в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 5. значение фактической установленной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, а также каждой ЕГО на базе ГТУ, входящей в состав такой группы, составляет менее значения, установленного соответствующим решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 6. фактическая величина нижнего предела (границы) регулировочного диапазона активной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, более величины, указанной в ценовой заявке, поданной на КОМ НГО, а величина верхнего предела (границы) диапазона регулирования активной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, менее величины, указанной в ценовой заявке, поданной на КОМ НГО; 7. средняя фактическая скорость набора и снижения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, менее величины, установленной в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 8. фактическое время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности независимой ГТУ (либо ГТУ в составе ПГУ, в т.ч. при поэтапном вводе в эксплуатацию генерирующего оборудования) превышает значение, установленное в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО. При поочередном тестировании ГТУ контроль соответствия фактического времени пуска установленному в решении Правительства РФ требованию осуществляется индивидуально в отношении каждой ГТУ; 9. фактическое время от получения команды на пуск до набора максимальной мощности ПГУ (ПСУ) превышает значение, установленное в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 10. условия перевода энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно не соответствуют условиям, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 11. требование к резервному топливу, установленное решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО, не выполнено; 12. проектной документацией предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения; 13. количество циклов пуска/останова энергоблоков для ПГУ (ПСУ) ниже значения, установленного в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 14. продолжительность работы каждой ЕГО при изменении частоты электрического тока менее величины, установленной в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 15. не обеспечивается динамическая устойчивость энергоблоков при нормативных возмущениях в соответствии с требованиями методических указаний по устойчивости энергосистем, утвержденными Министерством энергетики РФ; 16. характеристики систем возбуждения генераторов не соответствуют требованиям, установленным в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 17. схема выдачи мощности электростанции не соответствует требованиям, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 18. иные параметры оборудования не соответствуют требованиям, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 19. несоответствие требованию к генерирующему объекту в части отсутствия уведомления о том, что основное оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав энергоблоков генерирующего объекта – электростанции:  * ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированное оборудование); * произведено на территории Российской Федерации.  1. Если новый генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, представлен несколькими единицами генерирующего оборудования (групп единиц генерирующего оборудования, режим работы которых взаимосвязан), допускается раздельная аттестация генерирующего оборудования (групп единиц генерирующего оборудования, режим работы которых взаимосвязан) в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, при этом величина предельного объема поставки мощности определяется по результатам тестирования для целей аттестации.   В случае если поставщик мощности воспользовался предусмотренным решением Правительства РФ правом отсрочки начала поставки мощности в отношении части объема мощности, отобранного по результатам КОМ НГО (поэтапном вводе в эксплуатацию генерирующего оборудования):   1. на первом этапе осуществляется определение и проверка соответствия требуемым значением технических параметров каждой ЕГО как независимого генерирующего оборудования; 2. на втором этапе осуществляется определение и проверка соответствия требуемым значениям технических параметров группы ЕГО, режим которых взаимосвязан. 3. Порядок установления соответствия техническим параметрам, указанным в п. 6.10.2 настоящего Регламента: 4. фактическое месторасположение генерирующего оборудования определяется на основании представленного поставщиком мощности акта о выполнении технических условий (акта о выполнении этапа технических условий), подписанного сетевой организацией и СО); 5. значения фактических технических параметров по подп. «б» – «ж» подп. 1 п. 6.10.2 настоящего Регламента определяются по результатам тестирования ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), проводимого в соответствии с п. 3 настоящего Регламента; 6. соответствие технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, указанных в подп. «з» – «н», «п» подп. 1 п. 6.10.2 настоящего Регламента, техническим требованиям определяется на основании представленной поставщиком мощности информации о соответствии технических характеристик и параметров генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, строительство которых осуществляется по результатам КОМ НГО, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО, представленной поставщиком мощности в СО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента; 7. выполнение технических требований по подп. «о» п. 6.10.2 настоящего Регламента определяется на основании акта о выполнении технических условий (акта о выполнении этапа технических условий), подписанного сетевой организацией и СО, представленного поставщиком мощности в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента; 8. выполнение требования по подп. 2 п. 6.10.2 настоящего Регламента осуществляется на основании представленного поставщиком мощности уведомления о соответствии требованиям, предъявляемым к генерирующим объектам, отобранным по результатам КОМ НГО, по форме 1б приложения 1 настоящему Регламенту с приложением обосновывающих документов. | **Особенности аттестации новых генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО**  1. При проведении тестирования и аттестации вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ НГО, СО осуществляет аттестацию такого оборудования по техническим параметрам, перечень которых установлен соответствующим решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО и заявленным при проведении такого отбора. 2. Генерирующее оборудование генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО, признается аттестованным по техническим параметрам при выполнении следующих требований: 3. фактическое месторасположение генерирующего оборудования соответствует территории (-ям) технологически необходимой генерации (далее – ТНГ), указанной (-ым) в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО, а именно: генерирующее оборудование, отобранное по результатам КОМ НГО, присоединено к подстанции (подстанциям), выполнены заходы на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, указанной (-ым) в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО 4. технические параметры и характеристики генерирующего оборудования в полном объеме соответствуют техническим требованиям к генерирующим объектам, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО, а именно: 5. объем мощности, определенный путем корректировки результатов замеров фактической располагаемой мощности в период тестирования для целей аттестации на поправочный коэффициент, который рассчитан на основании паспортных данных введенного в эксплуатацию генерирующего оборудования и отражает условия его работы при температуре наружного воздуха +35,50С, не отличается от объема фактической установленной мощности генерирующего объекта более чем на указанную в заявке величину технологических ограничений; 6. значение фактической установленной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, а также каждой ЕГО на базе ГТУ, входящей в состав такой группы, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов и не больше максимально допустимого значения единичной мощности независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), установленных соответствующим решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО (при наличии в указанном решении такого требования); 7. фактическая величина нижнего предела (границы) регулировочного диапазона активной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, не более величины, установленной в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО, а величина верхнего предела (границы) диапазона регулирования активной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, не менее величины, установленной в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 8. средняя фактическая скорость набора и снижения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, не менее величины, установленной в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 9. фактическое время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности независимой ГТУ (либо ГТУ в составе ПГУ, в т.ч. при поэтапном вводе в эксплуатацию генерирующего оборудования) не превышает значение, установленное в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО. При поочередном тестировании ГТУ контроль соответствия фактического времени пуска установленному в решении Правительства РФ требованию осуществляется индивидуально в отношении каждой ГТУ; 10. фактическое время от получения команды на пуск до набора максимальной мощности ПГУ (ПСУ) в случае простоя энергоблоков менее периода, указанного в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО, не превышает значение, установленное в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 11. условия перевода энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно соответствуют условиям, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 12. выполнено требование к резервному топливу, установленное решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 13. отсутствует ограничение (в т.ч. предусмотренное проектной документацией) продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, вне зависимости от выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения; 14. количество циклов пуска/останова энергоблоков для ПГУ (ПСУ) с остановом на период, указанный в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО, не ниже значения, установленного в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 15. оборудование энергоблоков, входящих в состав генерирующих объектов, обеспечивает устойчивую работу в заданном в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО диапазоне частот в течение указанного в таком решении временном интервале; 16. обеспечивается динамическая устойчивость энергоблоков при нормативных возмущениях в соответствии с требованиями методических указаний по устойчивости энергосистем, утвержденными Министерством энергетики РФ; 17. характеристики систем возбуждения генераторов соответствуют требованиям, установленным в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 18. схема выдачи мощности электростанции соответствует требованиям, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 19. иные параметры оборудования соответствуют требованиям, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО; 20. выполняется требование к генерирующему объекту в части отсутствия уведомления о том, что основное оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав энергоблоков генерирующего объекта – электростанции:  * ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированное оборудование); * произведено на территории Российской Федерации (в случае заявления поставщиком мощности в составе ценовой заявки, поданной на КОМ НГО, в отношении такого оборудования признака соответствия требованию к локализации).  1. Если новый генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, представлен несколькими единицами генерирующего оборудования (групп единиц генерирующего оборудования, режим работы которых взаимосвязан), допускается раздельная аттестация генерирующего оборудования (групп единиц генерирующего оборудования, режим работы которых взаимосвязан) в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, при этом величина предельного объема поставки мощности определяется по результатам тестирования для целей аттестации.   В случае если поставщик мощности воспользовался предусмотренным решением Правительства РФ правом отсрочки начала поставки мощности в отношении части объема мощности, отобранного по результатам КОМ НГО (поэтапном вводе в эксплуатацию генерирующего оборудования):   1. на первом этапе осуществляется определение и проверка соответствия требуемым значением технических параметров каждой ЕГО как независимого генерирующего оборудования; 2. на втором этапе осуществляется определение и проверка соответствия требуемым значениям технических параметров группы ЕГО, режим которых взаимосвязан. 3. Порядок установления соответствия техническим параметрам, указанным в п. 6.10.2 настоящего Регламента: 4. фактическое месторасположение генерирующего оборудования определяется на основании представленного поставщиком мощности акта о выполнении технических условий (акта о выполнении этапа технических условий), подписанного сетевой организацией и СО, представленного поставщиком мощности в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента; 5. значения фактических технических параметров по подп. «а» – «ж» подп. 1 п. 6.10.2 настоящего Регламента определяются по результатам тестирования ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), проводимого в соответствии с п. 3 настоящего Регламента; 6. соответствие технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, указанных в подп. «з» – «н», «п» подп. 1 п. 6.10.2 настоящего Регламента, техническим требованиям определяется на основании представленной поставщиком мощности информации о соответствии технических характеристик и параметров генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, строительство которых осуществляется по результатам КОМ НГО, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО, представленной поставщиком мощности в СО по форме 1а приложения 1 к настоящему Регламенту в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента; 7. выполнение технических требований по подп. «о» п. 6.10.2 настоящего Регламента определяется на основании акта о выполнении технических условий (акта о выполнении этапа технических условий), подписанного сетевой организацией и СО, представленного поставщиком мощности в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента; 8. выполнение требования по подп. 2 п. 6.10.2 настоящего Регламента осуществляется на основании представленного поставщиком мощности уведомления о соответствии требованиям, предъявляемым к генерирующим объектам, отобранным по результатам КОМ НГО, по форме 1б приложения 1 настоящему Регламенту с приложением обосновывающих документов. |
| **Приложение 1. Форма 1а.**  **п.1** | 1. Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*станционный номер ЕГО / группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан*) во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения. | 1. Отсутствует ограничение (в т.ч. предусмотренное проектной документацией) продолжительности работы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*станционный номер ЕГО / группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан*) во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, вне зависимости от выбранной технологии производства электрической энергии и (или) режима топливообеспечения. |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**Приложение 1б**

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**о соответствии требованиям, предъявляемым к генерирующим объектам,**

**отобранным по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, и установленным распоряжением Правительства Российской Федерации  
 № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении генерирующего объекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,   
 *(наименование генерирующего объекта)*

отобранного по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (КОМ НГО),

в целях подтверждения соответствия генерирующего объекта требованиям, установленным распоряжением Правительства РФ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_, направляет следующую информацию и документы.

1) Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующего объекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
 *(наименование генерирующего объекта)*

строительство которого осуществлено по результатам КОМ НГО:

– ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированное оборудование);

– произведено на территории Российской Федерации.

2) Объем выполняемых работ на территории Российской Федерации в отношении генерирующего оборудования подтверждается следующим:

1.\* в отношении турбины \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в составе генерирующего оборудования \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(*ст. номер,* *типоразмер турбины) (наименование энергоблока)*

входящего в состав генерирующего объекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_:

*(наименование генерирующего объекта)*

* 1. конструкторская документация на изготовление, испытания и ремонт турбин (-ы) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ разработана

*(реквизиты документации)*

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (прилагается);

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

* 1. корпус, ротор, рабочие лопатки турбины, закладные детали (под изготовлением понимаются технологические операции, такие как литье и (или) штамповка), для газовой турбины также камеры сгорания, топливных форсунок и комплексного воздухоочистительного устройства изготовлены  
     \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

* 1. генератор с системой возбуждения изготовлен  
     \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (паспорта оборудования прилагаются);

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

* 1. сборка всех компонентов и испытание генерирующего оборудования осуществлена  
     \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

по договору (-ам) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (договор (-ы) прилагается (-ются));

*(реквизиты договора (-ов))*

* 1. разработка, изготовление и сборка системы управления генерирующего оборудования выполнена

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

по договору (-ам) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (договор (-ы) прилагается (-ются));

*(реквизиты договора (-ов))*

* 1. обучение персонала, осуществляющего эксплуатацию генерирующего оборудования выполнено  
     \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

по договору (-ам) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (договор (-ы) прилагается (-ются)).

*(реквизиты договора (-ов))*

\* Данные заполняются отдельно в отношении каждой турбины в составе генерирующего оборудования, входящего в состав генерирующего объекта, отобранного по результатам КОМ НГО.

Приложение: опись направляемых документов, на \_ л. в 1 экз.

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

*(должность) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**Приложение 1б**

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**о соответствии требованиям, предъявляемым к генерирующим объектам,**

**отобранным по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, и установленным распоряжением Правительства Российской Федерации  
 № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении генерирующего объекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,   
 *(наименование генерирующего объекта - электростанции)*

отобранного по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (КОМ НГО),

в целях подтверждения соответствия генерирующего объекта требованиям, установленным распоряжением Правительства РФ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_, направляет следующую информацию и документы.

1)\* Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_в составе генерирующего оборудования \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(*ст. номер,* *типоразмер турбины) (наименование энергоблока)*

входящего в состав генерирующего объекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_:

*(наименование электростанции)*

строительство которого осуществлено по результатам КОМ НГО:

– ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированное оборудование);

– произведено на территории Российской Федерации\*\*.

Объем выполняемых работ на территории Российской Федерации в отношении генерирующего оборудования подтверждается следующим:

1. конструкторская документация на изготовление, испытания и ремонт турбин (-ы) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ разработана

*(реквизиты документации)*

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (прилагается);

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

1. корпус, ротор, рабочие лопатки турбины, закладные детали (под изготовлением понимаются технологические операции, такие как литье и (или) штамповка), для газовой турбины также камеры сгорания, топливных форсунок и комплексного воздухоочистительного устройства изготовлены  
   \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

1. генератор с системой возбуждения изготовлен  
   \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (паспорта оборудования прилагаются);

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

1. сборка всех компонентов и испытание генерирующего оборудования осуществлена  
   \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

по договору (-ам) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (договор (-ы) прилагается (-ются));

*(реквизиты договора (-ов))*

1. разработка, изготовление и сборка системы управления генерирующего оборудования выполнена

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

по договору (-ам) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (договор (-ы) прилагается (-ются));

*(реквизиты договора (-ов))*

1. обучение персонала, осуществляющего эксплуатацию генерирующего оборудования выполнено  
   \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы и реквизитов)*

по договору (-ам) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (договор (-ы) прилагается (-ются)).

*(реквизиты договора (-ов))*

\* Данные заполняются отдельно в отношении каждой турбины в составе генерирующего оборудования, входящего в состав генерирующего объекта, отобранного по результатам КОМ НГО;

\*\* Указывается для генерирующего оборудования, в отношении которого в составе ценовой заявки в КОМ НГО было указано соответствие требованиям о локализации.

Приложение: опись направляемых документов, на \_ л. в 1 экз.

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

*(должность) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Приложение № 5.5.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 апреля 2018 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) |
| **2.4** | Точность расчетов и принципы округления Объемы электрической энергии в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в киловатт-часах с точностью до целых.  Величины мощности в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в мегаваттах с точностью до трех знаков после запятой (до киловатт).  Величины финансовых обязательств/требований рассчитываются в рублях с точностью до двух знаков после запятой (до копеек).  Цены по договорам комиссии и купли-продажи на РСВ и БР указываются в руб./кВт⋅ч с точностью до 11 знаков после запятой с учетом возможности средств отображения (Microsoft Excel). Прочие расчетные цены, определяемые в соответствии с настоящим Регламентом, указываются в руб./кВт⋅ч с точностью до 11 знаков после запятой, с учетом возможности средств отображения (Microsoft Excel).  Цены по договорам купли-продажи мощности рассчитываются в руб./МВт с точностью до 11 знаков после запятой, если *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное. При этом цены по договорам купли-продажи мощности указываются в руб./МВт с точностью до 11 знаков после запятой с учетом возможности средств отображения (Microsoft Excel), если *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  Округление величин при расчете НДС по финансовым обязательствам/требованиям производится с точностью до двух знаков после запятой (до копеек).  В случае возникновения при расчете НДС по финансовым обязательствам/требованиям разницы, равной результату округления, между общей суммой финансовых требований с НДС по договорам комиссии, заключенным между участниками оптового рынка и ЦФР, и общей суммой финансовых обязательств с НДС по договорам купли-продажи, заключенным во исполнение договоров комиссии, указанная разница учитывается в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом.  Округление величин, рассчитываемых в соответствии с настоящим Регламентом, производится методом математического округления, если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное. | Точность расчетов и принципы округления Объемы электрической энергии в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в киловатт-часах с точностью до целых.  Величины мощности в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в мегаваттах с точностью до трех знаков после запятой (до киловатт).  Величины финансовых обязательств/требований (в том числе штрафы и денежные суммы) рассчитываются в рублях с точностью до двух знаков после запятой (до копеек).  Цены по договорам комиссии и купли-продажи на РСВ и БР указываются в руб./кВт⋅ч с точностью до 11 знаков после запятой с учетом возможности средств отображения (Microsoft Excel). Прочие расчетные цены, определяемые в соответствии с настоящим Регламентом, указываются в руб./кВт⋅ч с точностью до 11 знаков после запятой, с учетом возможности средств отображения (Microsoft Excel).  Цены по договорам купли-продажи мощности рассчитываются в руб./МВт с точностью до 11 знаков после запятой, если *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное. При этом цены по договорам купли-продажи мощности указываются в руб./МВт с точностью до 11 знаков после запятой с учетом возможности средств отображения (Microsoft Excel), если *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  Округление величин при расчете НДС по финансовым обязательствам/требованиям производится с точностью до двух знаков после запятой (до копеек).  В случае возникновения при расчете НДС по финансовым обязательствам/требованиям разницы, равной результату округления, между общей суммой финансовых требований с НДС по договорам комиссии, заключенным между участниками оптового рынка и ЦФР, и общей суммой финансовых обязательств с НДС по договорам купли-продажи, заключенным во исполнение договоров комиссии, указанная разница учитывается в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом.  Округление величин, рассчитываемых в соответствии с настоящим Регламентом, производится методом математического округления, если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное. |
| **13.2.3** | …  **г) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО**  Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p*, которые в соответствии с договорами КОМ НГО 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 КОМ НГО, в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – для месяца *m*, принадлежащего периоду с ноября 2017 года по май 2018 года (включительно):  ,  – для месяца *m* начиная с июня 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 по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента;  *t* – период с июня 2018 года по текущий расчетный месяц *m* (включительно);  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  – величина штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце  обязательств по поставке мощности по договору КОМ НГО в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитываемая в соответствии с настоящим Регламентом за расчетный месяц . Если величина  за расчетный период  не определена, то она принимается равной нулю. В отношении месяца *m*, принадлежащего периоду с декабря 2017 года по май 2018 года (включительно), величина .  Размер денежной суммы, выплачиваемой покупателю – участнику оптового рынка *j* в случае отказа поставщика – участника оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по договору КОМ НГО *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *p,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  .  Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам КОМ НГО, рассчитывается для месяца *m* в соответствии с формулой:  , где .  … | …  **г) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО**  Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p*, которые в соответствии с договорами КОМ НГО 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 КОМ НГО, в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где величина определяется для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:  – в 2017 году равной 2 115 000 руб./МВт;  – 2018 году равной 1 729 000 руб./МВт;  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента;  *t* – период с июня 2018 года по текущий расчетный месяц *m* (включительно);  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  – величина штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце  обязательств по поставке мощности по договору КОМ НГО в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитываемая в соответствии с настоящим Регламентом за расчетный месяц . Если величина  за расчетный период  не определена, то в целях расчета она принимается равной нулю. В отношении месяца *m*, принадлежащего периоду с декабря 2017 года по май 2018 года (включительно), величина .  Размер денежной суммы, выплачиваемой покупателю – участнику оптового рынка *j* в случае отказа поставщика – участника оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по договору КОМ НГО *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *p,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  .  Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам КОМ НГО, рассчитывается для месяца *m* в соответствии с формулой:  , где .  **…** |