**I.3. Изменения, связанные с проведением конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**Приложение № 1.3**

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

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

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

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, принятая решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 27.10.2023** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.1.2** | …  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:  …  6) заявляемые значения технических параметров подлежащего строительству генерирующего объекта, указанные в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствуют требуемым значениям параметров, указанным в решении Правительства Российской Федерации:  …  и) в случае строительства теплофикационного (-ых) энергоблока (-ов) состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года;  к) обеспечивается участие генерирующего оборудования каждого энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО; | …  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:  …  6) заявляемые значения технических параметров подлежащего строительству генерирующего объекта, указанные в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствуют требуемым значениям параметров, указанным в решении Правительства Российской Федерации:  …  и) в случае строительства теплофикационного (-ых) энергоблока (-ов) состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже);  к) обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования каждого энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО; |
| **5.3** | Ценовая заявка должна содержать следующие данные и параметры:  …  5.3.2.4. Величина капитальных затрат в рублях за МВт в ценах года начала поставки мощности, включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу). По условным ГТП, зарегистрированным в отношении энергоблоков новой электростанции, могут быть поданы несколько вариантов значений капитальных затрат, соответствующих возможному составу генерирующих объектов (энергоблоков) на такой электростанции. Количество таких вариантов не превышает количества условных ГТП на данной электростанции. Величина капитальных затрат, указанная в ценовых заявках каждой условной ГТП в составе одной электростанции для одинакового варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) в составе данной электростанции, должна быть одинаковой.  5.3.2.5. Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (в рублях за МВт в месяц) в ценах года начала поставки мощности – указывается величина, не превышающая предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.  … | Ценовая заявка должна содержать следующие данные и параметры:  …  5.3.2.4. Величина капитальных затрат в рублях за МВт в ценах года начала поставки мощности, включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), – указывается величина, не превышающая предельного значения таких затрат, установленного решением Правительства Российской Федерации (при его наличии в решении). По условным ГТП, зарегистрированным в отношении энергоблоков новой электростанции, могут быть поданы несколько вариантов значений капитальных затрат, соответствующих возможному составу генерирующих объектов (энергоблоков) на такой электростанции. Количество таких вариантов не превышает количества условных ГТП на данной электростанции. Величина капитальных затрат, указанная в ценовых заявках каждой условной ГТП в составе одной электростанции для одинакового варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) в составе данной электростанции, должна быть одинаковой.  5.3.2.5. Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (в рублях за МВт в месяц) в ценах года начала поставки мощности – указывается величина, не превышающая предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации. … |
| **7.4.** | Исходные данные для КОМ НГО, проводимого в Юго-Восточной части Сибири  |  |  | | --- | --- | | *z* | – номер, соответствующий территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | | *a* | – номер, соответствующий части *a* территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – признак расположения генерирующего объекта *g* на части *a* территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – множество комбинаций генерирующих объектов и вариантов значений капитальных затрат *g*, относящихся к новой электростанции *s*, в отношении которых поставщиком указан один вариант значений капитальных затрат | |  | – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта | |  | – объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, указанный в решении Правительства Российской Федерации | |  | – минимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – максимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – показатель эффективности генерирующего объекта *g* (комбинации генерирующего объекта и варианта значений капитальных затрат в случае, если в отношении генерирующего объекта новой электростанции в заявке указано несколько вариантов значений капитальных затрат) | |  | – признак приоритетности в отборе, определенный в соответствии с п. 6.4 настоящего Регламента | |  | – 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. | | Исходные данные для КОМ НГО, проводимого в Юго-Восточной части Сибири  |  |  | | --- | --- | | *z* | – номер, соответствующий территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | | *a* | – номер, соответствующий части *a* территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – признак расположения генерирующего объекта *g* на части *a* территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – множество комбинаций генерирующих объектов и вариантов значений капитальных затрат *g*, относящихся к новой электростанции *s*, в отношении которых поставщиком указан один вариант значений капитальных затрат | |  | – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта | |  | – объем установленной мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, который требуется отобрать по результатам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, указанный в решении Правительства Российской Федерации | |  | – минимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – максимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – показатель эффективности генерирующего объекта *g* (комбинации генерирующего объекта и варианта значений капитальных затрат в случае, если в отношении генерирующего объекта новой электростанции в заявке указано несколько вариантов значений капитальных затрат) | |  | – признак приоритетности в отборе, определенный в соответствии с п. 6.4 настоящего Регламента | |  | – 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. | |
| **7.5** | Отбор заявок и результаты КОМ НГО в Юго-Восточной части Сибири Процедура отбора, проводимого в 2023 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации, по территории ТНГ *z* осуществляется в следующем порядке.  С целью отбора в КОМ НГО по территории ТНГ *z* заявки поставщиков ранжируются в порядке увеличения показателя эффективности (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора).  По итогам ранжирования всем генерирующим объектам *g* по территории ТНГ *z* (соответствующим объемам мощности ) присваивается номер в порядке снижения приоритета отбора. Отбор генерирующих объектов по территории ТНГ *z* производится в следующем порядке.  1. Объектам последовательно, начиная с номера (в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта – с наименьшего номера), присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов и осуществляется проверка выполнения следующих условий:  (1)  (2)  (3)  – комбинация объектов, определенная в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта. Если указанная часть алгоритма не реализуется .  Если для некоторого генерирующего объекта с номером не выполнено условие (2), такой объект исключается из отбора, объекту присваивается признак и в отбор включается следующий генерирующий объект с номером .  Если для некоторого генерирующего объекта с номером выполнены условия (1)–(3), то дополнительно проверяется условие на отбор всех генерирующих объектов, относящихся к новой электростанции, в отношении которых указан один вариант значений капитальных затрат :  (4)  Если условие (4) не выполнено, то все такие генерирующие объекты исключаются из отбора и им присваивается признак . В отбор включается генерирующий объект со следующим номером .  Если условие (4) выполнено и при этом для иных вариантов значений капитальных затрат , то все генерирующие объекты, относящиеся к новой электростанции, за исключением генерирующих объектов, входящих в множество генерирующих объектов с минимальными значениями номеров , исключаются из отбора. В отбор включается генерирующий объект со следующим номером .  Если условие (4) выполнено и при этом для иных вариантов значений капитальных затрат , то отбор прекращается. Все объекты с номерами включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.  Если в отбор были включены все генерирующие объекты с номерами и при этом выполнены условия (2)–(4) и не выполнено условие (1), то процедура отбора заканчивается. Все объекты с номерами , для которых , включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.  Величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, определяется равной:  2. Если для некоторого генерирующего объекта с номером выполнены условия (1), (2) и (4), но не выполнено условие (3) для части *a* территории ТНГ *z* то отбор происходит в следующем порядке.  Для всех генерирующих объектов обнуляется индикатор включения в отбор .  Среди генерирующих объектов, расположенных на части *a* территории ТНГ *z*, проверяется наличие комбинации объектов , последовательно удовлетворяющей следующим критериям:   * выполнены условия (2) и (3); * содержит наименьшее среди всех комбинаций, удовлетворяющих первому буллиту, значение максимального номера входящих в нее объектов; * обладает наименьшим среди всех комбинаций, удовлетворяющих второму буллиту, значением совокупного объема установленной мощности генерирующих объектов.   Если такая комбинация существует, то генерирующим объектам, включенным в нее, присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов . Все иные объекты территории ТНГ *z* с номерами последовательно, начиная с наименьшего значения номера, включаются в отбор в порядке, указанном в подпункте 1 настоящего пункта.  Если такая комбинация отсутствует, но при этом существует комбинация такая, что выполнено условие (2), в том числе , то генерирующим объектам, включенным в нее, присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов . Все иные объекты с номерами последовательно, начиная с наименьшего значения номера, включаются в отбор в порядке, указанном в подпункте 1 настоящего пункта. При этом проверка условия (3) для такой части *a* территории ТНГ *z* не осуществляется, а величина принимается равной величине . В этом случае величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, определяется равной:  3. Отобранным объемом считается объем . Ценовая заявка считается отобранной с соответствующим вариантом значения капитальных затрат . | Отбор заявок и результаты КОМ НГО в Юго-Восточной части Сибири Процедура отбора, проводимого в 2023 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации, по территории ТНГ *z* осуществляется в следующем порядке.  С целью отбора в КОМ НГО по территории ТНГ *z* заявки поставщиков ранжируются в порядке увеличения показателя эффективности (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора).  По итогам ранжирования всем генерирующим объектам *g* по территории ТНГ *z* (соответствующим объемам мощности ) присваивается номер в порядке снижения приоритета отбора. Отбор генерирующих объектов по территории ТНГ *z* производится в следующем порядке.  1. Объектам последовательно, начиная с номера (в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта – с наименьшего номера), присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов и осуществляется проверка выполнения следующих условий:  (1)  (2)  (3)  где  – комбинация объектов, определенная в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта (где – множество *a*, для которых не выполнено условие (3)). Если указанная часть алгоритма не реализуется .  Если для некоторого генерирующего объекта с номером не выполнено условие (2), такой объект исключается из отбора, объекту присваивается признак и в отбор включается следующий генерирующий объект с номером .  Если для некоторого генерирующего объекта с номером выполнены условия (1)–(3), то дополнительно проверяется условие на отбор всех генерирующих объектов, относящихся к новой электростанции, в отношении которых указан один вариант значений капитальных затрат :  (4)  Если условие (4) не выполнено, то все такие генерирующие объекты исключаются из отбора и им присваивается признак . В отбор включается генерирующий объект со следующим номером .  Если условие (4) выполнено и при этом для иных вариантов значений капитальных затрат , то все генерирующие объекты, относящиеся к новой электростанции, за исключением генерирующих объектов, входящих в множество генерирующих объектов с минимальными значениями номеров , исключаются из отбора. В отбор включается генерирующий объект со следующим номером .  Если условие (4) выполнено и при этом для иных вариантов значений капитальных затрат , то отбор прекращается. Все объекты с номерами включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.  Если в отбор были включены все генерирующие объекты с номерами и при этом выполнены условия (2)–(4) и не выполнено условие (1), то процедура отбора заканчивается. Все объекты с номерами , для которых , включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.  Величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, определяется равной:  2. Если для некоторого генерирующего объекта с номером выполнены условия (1), (2) и (4), но не выполнено условие (3) для части *a* территории ТНГ *z,* то отбор происходит в следующем порядке.  Для всех генерирующих объектов обнуляется индикатор включения в отбор .  Для каждой части *a* территории ТНГ *z*, для которой не выполнено условие (3), выполняется следующий алгоритм отбора генерирующих объектов. При этом, если такая часть *a* территории ТНГ *z* входит в состав другой части *a* территории ТНГ *z* (является вложенной территорией) или в ее состав входит иная часть *a* территории ТНГ *z* (содержит вложенную территорию), то для таких частей *a* территории ТНГ *z* следующий алгоритм отбора выполняется в совокупности.  2.1. Среди генерирующих объектов, расположенных на части *a* территории ТНГ *z*, проверяется наличие комбинации объектов , последовательно удовлетворяющей следующим критериям:   * выполнены условия (2) и (3); * содержит наименьшее среди всех комбинаций, удовлетворяющих первому буллиту, значение максимального номера входящих в нее объектов; * обладает наименьшим среди всех комбинаций, удовлетворяющих второму буллиту, значением совокупного объема установленной мощности генерирующих объектов; * содержит объект с наименьшим номером (номер присваивается генерирующим объектам в составе каждой комбинации последовательно в порядке убывания номеров : для максимального номера ) для некоторого среди всех комбинаций, удовлетворяющих третьему буллиту. При этом, если для некоторой комбинации генерирующий объект с номером отсутствует, выбирается комбинация, которая содержит объект с номером .   2.2. Если комбинация, удовлетворяющая критериям подп. 2.1 настоящего пункта, существует, то проверяется наличие комбинации такой, что выполнено условие (2), в том числе .  2.3. Всем генерирующим объектам, включенным в комбинацию , присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов .  Все иные объекты с номерами последовательно, начиная с наименьшего значения номера, включаются в отбор в порядке, указанном в подпункте 1 настоящего пункта.  В случае если удовлетворяет критериям подп. 2.2 настоящего пункта, проверка условия (3) для такой части *a* территории ТНГ *z* не осуществляется. При этом величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, определяется равной:  где – величина, определяемая для вложенной территории . В случае отсутствия вложенной территории равна нулю. 3. Отобранным объемом считается объем . Ценовая заявка считается отобранной с соответствующим вариантом значения капитальных затрат . |

**Редакция, принятая решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 27.10.2023**

**Приложение 2**

**Форма 1**

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

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

**Данные заявки**

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

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

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

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

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

5 Соответствует объему мощности, предлагаемому участником отбора к продаже.

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

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

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

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**Форма 1**

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

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

**Данные заявки**

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

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

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

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

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

5 Соответствует объему мощности, предлагаемому участником отбора к продаже.

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

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

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

**Редакция, принятая решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 27.10.2023**

**Форма 2**

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и**

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

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

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

*Примечания.*

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

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

Например: ТГ-1;

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

Например: Блок-1;

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

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

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

Например: Блок 1 ТГ-1.

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

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

1. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.
2. Параметр заполняется только для ПСУ, не входящих в состав ПГУ.
3. Параметр заполняется только для ГТУ, в том числе входящих в состав ПГУ.

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

**Предлагаемая редакция**

**Форма 2**

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и**

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

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Код условной ГТПг | | |  | | |
| Тип генерирующего объекта | | |  | | |
| Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт | | | Указывается суммарная величина установленной мощности всех ЕГО в условной ГТПг, в МВт | | |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основной вид топлива | | | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.  Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) | | |
| Резервный вид топлива | | | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.  Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) | | |
| В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции | | |
| Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции в случае создания поперечных связей по пару | | |
| Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции | | |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства теплофикационного энергоблока | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции) | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Наименование ЕГО | | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 2 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | Указывается установленная мощность каждой ЕГО в МВт |  |  |
| Диапазон регулирования ЕГО, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| верхняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | | | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 4 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 5 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения | | | Указывается только для ТЭС:  «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова | | | Указывается только для ТЭС:  «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается «да» / «нет»;  для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт | | |  |  | |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан,  в соответствии с примечанием 6 |  | |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  | |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  | |

*Примечания.*

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

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

Например: ТГ-1;

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

Например: Блок-1;

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

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

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

Например: Блок 1 ТГ-1.

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

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

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

**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)**

**Редакция, принятая решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 27.10.2023**

**Форма 13Г**

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

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

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

*Примечания.*

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

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

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

4. В графе «Наименование ЕГО» указывается:

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

Например: ТГ-1;

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

Например: Блок-1;

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

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

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

Например: Блок 1 ТГ-1.

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

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

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

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

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

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

**Предлагаемая редакция**

**Форма 13Г**

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

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Тип генерирующего объекта | | |  | | |
| Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении ГЭС | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основной вид топлива | | | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.  Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) | | |
| Резервный вид топлива | | | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.  Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) | | |
| В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции | | |
| Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции в случае создания поперечных связей по пару | | |
| Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции | | |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует».  Заполняется в случае строительства теплофикационного энергоблока | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции) | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Наименование ЕГО | | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 4 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав ЕГО | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность ЕГО, МВт | | | Указывается установленная мощность каждой ЕГО в МВт |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| верхняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | | | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 6 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 7 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | | | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | | | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается «да» / «нет»;  для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт | | |  |  |  |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, в соответствии с примечанием 8 |  |  |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |

*Примечания.*

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

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

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

4. В графе «Наименование ЕГО» указывается:

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

Например: ТГ-1;

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

Например: Блок-1;

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

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

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

Например: Блок 1 ТГ-1.

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

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

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

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

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

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