**I.3. Изменения, связанные с проведением КОМ НГО для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации**

**Приложение № 1.3.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86 «Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» устанавливается возможность проведения КОМ НГО в качестве одного из мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации. В настоящее время процедура проведения такого КОМ НГО не описана в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка.  В связи с изложенным предлагается утвердить Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации (Приложение № 19.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), а также внести иные необходимые изменения в регламенты оптового рынка.  **Дата вступления в силу:** 1 февраля 2023 года. |

**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** | …  2. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО), а также в отношении временно замещающих генерирующих объектов:   * паспортные технологические характеристики генерирующего объекта КОМ НГО (временно замещающих генерирующих объектов) 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*).   В случае если заявитель намерен согласовать для участия в КОМ НГО условные ГТП в отношении нового генерирующего объекта, подлежащего строительству, и временно замещающих генерирующих объектов, расположенных на одной электрической станции, на все такие ГТП оформляется одно заявление по форме 3Б1. В указанном случае заявление на регистрацию ГЕМ по форме 5 и перечень паспортных технологических характеристик по форме 13Г заполняются отдельно для каждой условной ГТП генерации.  … | …  2. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО), а также в отношении временно замещающих генерирующих объектов:   * паспортные технологические характеристики:   + генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам КОМ НГО, проводимого по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (временно замещающих генерирующих объектов), по форме 13Г приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13G\_WEB);   + генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам КОМ НГО, проводимого для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации по решению Минэнерго России, по форме 13Е приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13E\_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*).   В случае если заявитель намерен согласовать для участия в КОМ НГО условные ГТП в отношении нового генерирующего объекта, подлежащего строительству, и временно замещающих генерирующих объектов, расположенных на одной электрической станции, на все такие ГТП оформляется одно заявление по форме 3Б1. В указанном случае заявление на регистрацию ГЕМ по форме 5 и перечень паспортных технологических характеристик по форме 13Г заполняются отдельно для каждой условной ГТП генерации.  … |

**Действующая редакция**

# Форма 5 1

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

на регистрацию генерирующей единицы мощности (ГЕМ)

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

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

выражает намерение зарегистрировать ГЕМ со следующими характеристиками:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Характеристики генерирующей единицы мощности (ГЕМ)** | |
| 1. | Наименование электростанции | Указывается диспетчерское наименование электростанции 2 в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, в формах 12, 13, 13В, 13Г, 13Д и на однолинейной схеме (при наличии) |
| 2. | Тип электростанции | Указывается тип электростанции (на выбор):  ТЭС, АЭС, ГЭС, ГАЭС, СЭС, ВЭС или иной тип электростанции.  Для генерирующих объектов ВИЭ (на выбор) 3:  – Генерирующий объект солнечной генерации.  – Генерирующий объект ветровой генерации.  – Генерирующий объект гидрогенерации.  – Генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления. |
| 3. | Наименование ЕГО | Указывается наименование ЕГО 4  в соответствии с наименованием, указанным в формах 12, 13, 13В, 13Г, 13Д.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС, а также генерирующих объектов ВИЭ солнечной и ветровой генерации указывается ФЭСМ и ВЭУ соответственно 5 |
| 4. | Тип генерирующего оборудования | Указывается тип генерирующего оборудования:  – Блочное.  – С поперечными связями (неблочное).  Для ГЭС, ГАЭС, СЭС, ВЭС и генерирующих объектов ВИЭ не заполняется |
| 5. | Месторасположение объекта  (субъект РФ и ценовая зона) | Указывается субъект РФ и ценовая зона, на территории которых располагается электростанция 6 |
| 6. | Зона свободного перетока мощности | Указывается номер и (или) код зоны свободного перетока мощности 7.  Информация в установленном порядке публикуется на официальном сайте СО и сайте КОМ СО |
| 7. | Наименование ГТП генерации | Указывается наименование ГТП генерации, в которую включена ЕГО, заявленная в составе ГЕМ |
| 8. | Код ГТП генерации | Указывается код для действующей ГТП генерации.  Не указывается код для вновь формируемой ГТП генерации |
| 9. | Основание для регистрации ГЕМ | Выбрать один из вариантов:  1. Согласование условной ГТП генерации.  2. Согласование новой ГТП генерации.  3. Изменение ГТП генерации.  4. Изменение параметров ГЕМ.  5. Иное (указать основание). |

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

1. Заявление по форме 5 не предоставляется при согласовании:

– изменений ГТП генерации в ценовой зоне в случае отсутствия необходимости внесения изменений в ранее зарегистрированные ГЕМ;

– ГТП генерации, расположенной в неценовой зоне.

2. В разделе «Наименование электростанции» указывается:

– диспетчерское наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 12 и на однолинейной схеме;

– наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и формах 13, 13В, 13Г, 13Д.

3. Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и *Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Приведенные виды генерирующих объектов указываются при согласовании условной ГТП генерации генерирующего объекта с целью участия в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и отходов производства и потребления.

4. В разделе «Наименование ЕГО» указывается:

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

Например: ТГ-1;

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

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

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

Например: Блок 1 Г-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).

В качестве диспетчерского наименования турбоагрегата, энергоблока указывается наименование, указанное в действующем перечне объектов диспетчеризации. Для турбоагрегатов, энергоблоков, не являющихся объектами диспетчеризации, указывается наименование, используемое собственником энергообъекта.

5. Под единицей генерирующего оборудования для объекта ВИЭ (солнце/ветер) понимается совокупность всех фотоэлектрических солнечных модулей (ФЭСМ) и ветроэнергетических установок (ВЭУ), включенных в состав соответствующей ГТП генерации. В разделе «Наименование ЕГО» для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается:

* в случае если все генерирующее оборудование СЭС или ВЭС включено в состав одной ГТП генерации – указывается «ФЭСМ» и «ВЭУ» соответственно;
* в случае если генерирующее оборудование СЭС или ВЭС включено в состав нескольких ГТП генерации – указывается группа ФЭСМ или ВЭУ (в соответствии с однолинейной схемой), входящих в соответствующую ГТП генерации, например: ФЭСМ 1-5; ФЭСМ 6-10; ВЭУ 1-10; ВЭУ 11-20.

Допускается разделение совокупности всех фотоэлектрических солнечных модулей (ФЭСМ) и ветроэнергетических установок (ВЭУ), включенных в состав соответствующей ГТП генерации, на несколько ЕГО только по инициативе АО «СО ЕЭС», заявленной в порядке, предусмотренном пунктами 2.6.4, 4.4.2 настоящего Положения. В указанном случае в разделе «Наименование ЕГО» для типов электростанций СЭС и ВЭС указываются группы ФЭСМ и ВЭУ, входящие в соответствующие ЕГО, например: ФЭСМ 1-10, ФЭСМ 11-20, ВЭУ 1-5, ВЭУ 6-9.

6. В случае регистрации ГЕМ в отношении генерирующего оборудования генерирующего объекта на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, указывается вторая ценовая зона оптового рынка.

7. В случае регистрации ГЕМ в отношении генерирующего оборудования генерирующего объекта на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, указывается соответствующая ЗСП, относящаяся ко второй ценовой зоне оптового рынка.

**Предлагаемая редакция**

# Форма 5 1

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

на регистрацию генерирующей единицы мощности (ГЕМ)

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

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

выражает намерение зарегистрировать ГЕМ со следующими характеристиками:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Характеристики генерирующей единицы мощности (ГЕМ)** | |
| 1. | Наименование электростанции | Указывается диспетчерское наименование электростанции 2 в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, в формах 12, 13, 13В, 13Г, 13Д, 13Е и на однолинейной схеме (при наличии) |
| 2. | Тип электростанции | Указывается тип электростанции (на выбор):  ТЭС, АЭС, ГЭС, ГАЭС, СЭС, ВЭС или иной тип электростанции.  Для генерирующих объектов ВИЭ (на выбор) 3:  – Генерирующий объект солнечной генерации.  – Генерирующий объект ветровой генерации.  – Генерирующий объект гидрогенерации.  – Генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления. |
| 3. | Наименование ЕГО | Указывается наименование ЕГО 4  в соответствии с наименованием, указанным в формах 12, 13, 13В, 13Г, 13Д, 13Е.  Для типов электростанций СЭС и ВЭС, а также генерирующих объектов ВИЭ солнечной и ветровой генерации указывается ФЭСМ и ВЭУ соответственно 5 |
| 4. | Тип генерирующего оборудования | Указывается тип генерирующего оборудования:  – Блочное.  – С поперечными связями (неблочное).  Для ГЭС, ГАЭС, СЭС, ВЭС и генерирующих объектов ВИЭ не заполняется |
| 5. | Месторасположение объекта  (субъект РФ и ценовая зона) | Указывается субъект РФ и ценовая зона, на территории которых располагается электростанция 6 |
| 6. | Зона свободного перетока мощности | Указывается номер и (или) код зоны свободного перетока мощности 7.  Информация в установленном порядке публикуется на официальном сайте СО и сайте КОМ СО |
| 7. | Наименование ГТП генерации | Указывается наименование ГТП генерации, в которую включена ЕГО, заявленная в составе ГЕМ |
| 8. | Код ГТП генерации | Указывается код для действующей ГТП генерации.  Не указывается код для вновь формируемой ГТП генерации |
| 9. | Основание для регистрации ГЕМ | Выбрать один из вариантов:  1. Согласование условной ГТП генерации.  2. Согласование новой ГТП генерации.  3. Изменение ГТП генерации.  4. Изменение параметров ГЕМ.  5. Иное (указать основание). |

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

1. Заявление по форме 5 не предоставляется при согласовании:

– изменений ГТП генерации в ценовой зоне в случае отсутствия необходимости внесения изменений в ранее зарегистрированные ГЕМ;

– ГТП генерации, расположенной в неценовой зоне.

2. В разделе «Наименование электростанции» указывается:

– диспетчерское наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 12 и на однолинейной схеме;

– наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и формах 13, 13В, 13Г, 13Д, 13Е.

3. Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и *Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Приведенные виды генерирующих объектов указываются при согласовании условной ГТП генерации генерирующего объекта с целью участия в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и отходов производства и потребления.

4. В разделе «Наименование ЕГО» указывается:

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

Например: ТГ-1;

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

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

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

Например: Блок 1 Г-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).

В качестве диспетчерского наименования турбоагрегата, энергоблока указывается наименование, указанное в действующем перечне объектов диспетчеризации. Для турбоагрегатов, энергоблоков, не являющихся объектами диспетчеризации, указывается наименование, используемое собственником энергообъекта.

5. Под единицей генерирующего оборудования для объекта ВИЭ (солнце/ветер) понимается совокупность всех фотоэлектрических солнечных модулей (ФЭСМ) и ветроэнергетических установок (ВЭУ), включенных в состав соответствующей ГТП генерации. В разделе «Наименование ЕГО» для типов электростанций СЭС и ВЭС указывается:

* в случае если все генерирующее оборудование СЭС или ВЭС включено в состав одной ГТП генерации – указывается «ФЭСМ» и «ВЭУ» соответственно;
* в случае если генерирующее оборудование СЭС или ВЭС включено в состав нескольких ГТП генерации – указывается группа ФЭСМ или ВЭУ (в соответствии с однолинейной схемой), входящих в соответствующую ГТП генерации, например: ФЭСМ 1-5; ФЭСМ 6-10; ВЭУ 1-10; ВЭУ 11-20.

Допускается разделение совокупности всех фотоэлектрических солнечных модулей (ФЭСМ) и ветроэнергетических установок (ВЭУ), включенных в состав соответствующей ГТП генерации, на несколько ЕГО только по инициативе АО «СО ЕЭС», заявленной в порядке, предусмотренном пунктами 2.6.4, 4.4.2 настоящего Положения. В указанном случае в разделе «Наименование ЕГО» для типов электростанций СЭС и ВЭС указываются группы ФЭСМ и ВЭУ, входящие в соответствующие ЕГО, например: ФЭСМ 1-10, ФЭСМ 11-20, ВЭУ 1-5, ВЭУ 6-9.

6. В случае регистрации ГЕМ в отношении генерирующего оборудования генерирующего объекта на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, указывается вторая ценовая зона оптового рынка.

7. В случае регистрации ГЕМ в отношении генерирующего оборудования генерирующего объекта на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, указывается соответствующая ЗСП, относящаяся ко второй ценовой зоне оптового рынка.

**Добавить форму в приложение 1**

# 

# Форма 13Е

**Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП генерации (ГТПг)** | Указывается наименование ГТПг в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 |
| **Наименование электростанции** | Указывается наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:  ТЭС, ГЭС, АЭС |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | |
| Состав условной ГТПг | | Наименование нового генерирующего объекта | | |
| Местоположение генерирующего оборудования | | Описание территорий, на которых подлежит строительству новый генерирующий объект, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение) в соответствии с решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО | | |
| Тип генерирующего объекта | |  | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Основной вид топлива | | Указывается только в отношении тепловых электростанций | | |
| Резервный вид топлива | | Указывается только в отношении тепловых электростанций | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО, а также требования Правил ТФЭС, действующие на дату публикации СО информации о проведении КОМ НГО | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг** | | | | |
| № | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 4 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| верхняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона в условиях нормального режима, % от установленной мощности в минуту | | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| Отнесение к группе ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | Перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | |  |  |  |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, в соответствии с примечанием 6 |  |  |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО в условиях нормального режима, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |

\* Параметры заполняются для ЕГО ТЭС.

*Примечания.*

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

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

3. Размерность и состав технических параметров генерирующего оборудования указывается в соответствии с решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО, а также с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации* (Приложение № 19.8.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

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

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

Например: ТГ-1;

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

Например: Блок-1;

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

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

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

Например: Блок 1 ТГ-1.

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

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

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

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

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| GTP\_FORMA13E\_WEB | Форма 13Е | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | xls | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |  |
| GTP\_FORMA13E\_MED | Форма 13Е | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | xls | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |  |