**I.3. Изменения, связанные с порядком предоставления права участия в торговле с использованием ГТП генерации, зарегистрированной в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в НЦЗ**

**Приложение № 1.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** необходимо предусмотреть в регламентах оптового рынка порядок перерегистрации условной ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, в ГТП поставщика, а также порядок предоставления права участия в торговле электроэнергией и мощностью с использованием указанной ГТП.  **Дата вступления в силу:** 1 марта 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) |
| **4.1.6** | **Добавить пункт** | **4.1.6. Особенности изменения регистрационной информации субъекта оптового рынка в связи с реализацией проекта модернизации (реконструкции) или строительства в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности с использованием условной ГТП генерации, сформированной в отношении объекта МодНЦЗ**   1. Не позднее даты начала поставки мощности с использованием генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, указанной в приложении 1 к договору купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, субъекту оптового рынка необходимо выполнить действия по перерегистрации условной ГТП генерации, сформированной в отношении объекта МодНЦЗ, в ГТП поставщика в порядке, установленном п. 4.1 настоящего Положения (далее для данного пункта – перерегистрация ГТП МодНЦЗ), и получить право участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием данной ГТП.   Несоответствие значения установленной мощности генерирующего оборудования в заявляемой ГТП поставщика значению установленной мощности в соответствующей условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении объекта МодНЦЗ, не является препятствием для перерегистрации указанной условной ГТП МодНЦЗ.  Для возникновения у субъектаправа участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием вышеуказанной ГТП поставщика на основании решения Правления КО в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* необходимо выполнение следующих условий:  – в отношении ГТП генерации, включающих в себя только соответствующее генерирующее оборудование МодНЦЗ, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, – наличия решения Наблюдательного совета Совета рынка о лишении данного субъекта оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием всех таких ГТП генерации с даты возникновения права участия с использованием ГТП поставщика, сформированной в отношении объекта МодНЦЗ, принятого на основании заявления субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к настоящему Положению (далее для настоящего пункта – заявление по форме 3Г);  – в отношении ГТП генерации, включающих в себя как соответствующее генерирующее оборудование МодНЦЗ, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, так и иное генерирующее оборудование, – исключения из таких ГТП генерации оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, с даты возникновения права участия с использованием ГТП поставщика, сформированной в отношении объекта МодНЦЗ.   1. Для принятия решения Наблюдательным советом Совета рынка, указанного в подп. 1 настоящего пункта, субъекту оптового рынка необходимо до начала перерегистрации ГТП направить в КО в порядке, предусмотренном п. 5.2.5 настоящего Положения, заявление по форме 3Г. Данное заявление направляется в отношении ГТП, закрепленной за субъектом оптового рынка, сформированной в отношении генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, в состав которой не входит иное генерирующее оборудование. Заявление предоставляется с приложением подтверждения Системного оператора об отсутствии поданных в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации заявлений о выводе из эксплуатации генерирующего оборудования, включенного в состав данной ГТП.   В случае отсутствия в регистрационном деле субъекта оптового рынка паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе содержащих сведения о маркировке и станционном номере турбины (паровой, газовой), в форме 12, указанной в приложении 1 к настоящему Положению, такому субъекту оптового рынка до направления заявления по форме 3Г необходимо актуализировать форму 12 в порядке, предусмотренном п. 4.3.1 настоящего Положения. |
| **5.2.5** | Заявление субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к настоящему Положению, содержащее волеизъявление субъекта оптового рынка на прекращение его права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении конкретной ГТП.  Документ предоставляется в электронном виде через ПСЗ (код формы GTP\_ZAJAVL\_PREKR\_PRAVA\_WEB).  Указанное заявление, содержащее волеизъявление субъекта оптового рынка на прекращение его права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, предоставляется с приложением подтверждения Системного оператора об отсутствии поданных в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации заявлений о выводе из эксплуатации генерирующего оборудования, включенного в состав данной ГТП (документ предоставляется в электронном виде через ПСЗ (код формы GTP\_PROCH\_WEB)). | Заявление субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к настоящему Положению, содержащее волеизъявление субъекта оптового рынка на прекращение его права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении конкретной ГТП.  Документ предоставляется в электронном виде через ПСЗ (код формы GTP\_ZAJAVL\_PREKR\_PRAVA\_WEB).  Указанное заявление, содержащее волеизъявление субъекта оптового рынка на прекращение его права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, или ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка, предоставляется с приложением подтверждения Системного оператора об отсутствии поданных в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации заявлений о выводе из эксплуатации генерирующего оборудования, включенного в состав данной ГТП (документ предоставляется в электронном виде через ПСЗ (код формы GTP\_PROCH\_WEB)). |
| **5.4.2** | Решение о лишении права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП поставщиков электрической энергии (мощности), если иное не установлено настоящим пунктом, принимается Наблюдательным советом Совета рынка и вступает в силу с даты, установленной в решении Наблюдательного совета Совета рынка, с учетом следующих особенностей для отдельных категорий поставщиков электрической энергии (мощности):  …   * для исключаемой ГТП, указанной в форме 3Г, сформированной в отношении соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которого (-ых) не предусмотрен в Перечне объектов КОММод, указанное решение вступает в силу одновременно с возникновением права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, и соответствующей ранее зарегистрированной условной ГТП генерации в отношении указанных объектов КОММод.   … | Решение о лишении права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП поставщиков электрической энергии (мощности), если иное не установлено настоящим пунктом, принимается Наблюдательным советом Совета рынка и вступает в силу с даты, установленной в решении Наблюдательного совета Совета рынка, с учетом следующих особенностей для отдельных категорий поставщиков электрической энергии (мощности):  …   * для исключаемой ГТП, указанной в форме 3Г приложения 1 к настоящему Положению, сформированной в отношении соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которого (-ых) не предусмотрен в Перечне объектов КОММод, указанное решение вступает в силу одновременно с возникновением права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, и соответствующей ранее зарегистрированной условной ГТП генерации в отношении указанных объектов КОММод; * для исключаемой ГТП, указанной в форме 3Г приложения 1 к настоящему Положению, сформированной в отношении соответствующего генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка, указанное решение вступает в силу одновременно с возникновением права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка;   … |

**Действующая редакция**

**Форма 4А**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности и (или)**

**согласовании новой группы точек поставки генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке группы точек поставки поставщика**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение согласовать изменение группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – ГТП) и (или) согласовать новую ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке ГТП поставщика**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | | |  | | | | | |
| Субъект РФ **1** | | |  | | | | | |
| № | Наименование ГТП генерации / условной ГТП генерации **2** | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП генерации **3** | | | Кол-во ТП  в заявленной  ГТП генерации **4** | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | … |  | | |  | |  | |
| Вид изменения **5** |  | | | | | | |
| Основание изменения **6** |  | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) |  | | | | | | |
| 2 | … |  | | |  | |  | |
| Вид изменения **5** |  | | | | | | |
| Основание изменения **6** |  | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) |  | | | | | | |
| … | | | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления **2** | | | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП потребления **3** | Кол-во ТП  в заявленной ГТП потребления **4** | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| … | | |  |  | |  | |  |
| Наименование ГТП потребления в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | | |  | | | | | |
| Сечение№ **8** | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) **7** | | Кол-во ТП в зарегистрированном сечении **3** | Кол-во ТП  в заявленном  сечении **4** | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| 1 | … | |  |  | |  | |  |
| Вид изменения **5** | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | |  | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | |  | | | | | |
| 2 | … | |  |  | |  | |  |
| Вид изменения **5** | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | |  | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | |  | | | | | |
| … | | | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций / объектов управления | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции **10** | | | | | Установленная мощность, МВт | | |
| 1 | … | | | | |  | | |
| N | … | | | | |  | | |
| Вид изменения **5** | | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | | |  | | | | | |
| Примечание | | |  | | | | | |

Заверяю об актуальности ранее представленных в КО документов, подтверждающих владение заявителем на праве собственности или на ином законном основании генерирующим оборудованием, включаемым в ГТП генерации 11.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

1. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена электростанция.
2. Последовательно указываются все ГТП генерации (включая условные ГТП генерации) и ГТП потребления соответствующей электростанции.

Наименования ГТП указываются в соответствии с предоставленными документами.

В случае если изменение наименования ГТП не заявлено, наименование ГТП указывается в соответствии с действующей регистрационной информацией (действующим актом / приложением к акту о согласовании ГТП).

1. Указывается количество точек поставки в сечении / ГТП генерации (потребления) на момент предоставления документов (за исключением условной ГТП генерации).

В случае согласования нового сечения / новой ГТП генерации указывается количество точек поставки равное нулю.

1. Указывается количество точек поставки в сечении / ГТП генерации (потребления) в соответствии с предоставленными документами. В случае исключения сечения / ГТП генерации указывается количество точек поставки равное нулю.
2. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых / исключаемых точек поставки. В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.
3. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
4. Последовательно указываются все сечения, входящие в ГТП потребления.

В случае наличия изменений в сечении (предоставления документов по сечению) после каждого сечения заполняются поля «Вид изменения» и «Основание изменения».

1. Указывается № сечения в соответствии с общей схемой.
2. Заполняется в случае изменения наименования ГТП потребления / ГТП генерации.

В случае изменения наименования ГТП потребления необходимо предоставлять документы по всем сечениям.

1. При отсутствии генерирующего оборудования в ГТП потребления поставщика в данном разделе указывается «отсутствуют».
2. Указывается субъектами оптового рынка в случае, если в составе комплекта документов в соответствии с п. 2.5.2 настоящего Положения отсутствуют документы, подтверждающие владение заявителем генерирующим оборудованием, так как ранее представленные в КО документы остались в неизменном виде.

**ГТП генерации**

**Виды изменений:**

Изменение ГТП генерации:

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение ГТП генерации.
4. Перерегистрация условной ГТП генерации.
5. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие с требованиями Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
7. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

По п. 1 –

* Согласование новой ГТП.
* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Включение в состав ГТП генерирующего оборудования, ранее входившего в состав иной ГТП.
* Иные основания (указать).

По пп. 2, 3 –

* Вывод оборудования из эксплуатации.
* Исключение из состава ГТП генерирующего оборудования в связи с включением его в состав иной ГТП.
* Исключение ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которой (-ых) не предусмотрен в Перечне генерирующих объектов, утвержденном актом Правительства Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации (входящий номер, присвоенный КО заявлению субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к Положению о реестре, в котором выражено намерение по исключению соответствующей ГТП генерации).
* Иные основания (указать).

По п. 4 –

* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Иные основания (указать).

**ГТП потребления**

**Виды изменений:**

Изменение ГТП потребления:

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Согласование нового сечения.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Исключение сечения.
5. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Изменение наименований \_\_\_ ТП: №№ \_\_.
7. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие с требованиями Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
8. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

По п. 1, 2 –

* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Включение в ГТП электрооборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанции.
* Присоединение новых потребителей к оборудованию, входящему в заявленную ГТП.
* Иные основания (указать).

По пп. 3, 4 –

* Вывод из эксплуатации присоединений.
* Исключение из ГТП электрооборудования.
* Предоставление права участия по новой/измененной ГТП (указать наименование ГТП).
* Иные основания (указать).

По п. 5 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Исключение из ГТП электрооборудования.
* Включение в ГТП электрооборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанции.
* Иные основания (указать).

**Предлагаемая редакция**

**Форма 4А**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности и (или)**

**согласовании новой группы точек поставки генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке группы точек поставки поставщика**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение согласовать изменение группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – ГТП) и (или) согласовать новую ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке ГТП поставщика**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | | |  | | | | | |
| Субъект РФ **1** | | |  | | | | | |
| № | Наименование ГТП генерации / условной ГТП генерации **2** | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП генерации **3** | | | Кол-во ТП  в заявленной  ГТП генерации **4** | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | … |  | | |  | |  | |
| Вид изменения **5** |  | | | | | | |
| Основание изменения **6** |  | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) |  | | | | | | |
| 2 | … |  | | |  | |  | |
| Вид изменения **5** |  | | | | | | |
| Основание изменения **6** |  | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) |  | | | | | | |
| … | | | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления **2** | | | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП потребления **3** | Кол-во ТП  в заявленной ГТП потребления **4** | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| … | | |  |  | |  | |  |
| Наименование ГТП потребления в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | | |  | | | | | |
| Сечение№ **8** | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) **7** | | Кол-во ТП в зарегистрированном сечении **3** | Кол-во ТП  в заявленном  сечении **4** | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| 1 | … | |  |  | |  | |  |
| Вид изменения **5** | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | |  | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | |  | | | | | |
| 2 | … | |  |  | |  | |  |
| Вид изменения **5** | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | |  | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | |  | | | | | |
| … | | | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций / объектов управления | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции **10** | | | | | Установленная мощность, МВт | | |
| 1 | … | | | | |  | | |
| N | … | | | | |  | | |
| Вид изменения **5** | | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | | |  | | | | | |
| Примечание | | |  | | | | | |

Заверяю об актуальности ранее представленных в КО документов, подтверждающих владение заявителем на праве собственности или на ином законном основании генерирующим оборудованием, включаемым в ГТП генерации 11.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

1. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена электростанция.
2. Последовательно указываются все ГТП генерации (включая условные ГТП генерации) и ГТП потребления соответствующей электростанции.

Наименования ГТП указываются в соответствии с предоставленными документами.

В случае если изменение наименования ГТП не заявлено, наименование ГТП указывается в соответствии с действующей регистрационной информацией (действующим актом / приложением к акту о согласовании ГТП).

1. Указывается количество точек поставки в сечении / ГТП генерации (потребления) на момент предоставления документов (за исключением условной ГТП генерации).

В случае согласования нового сечения / новой ГТП генерации указывается количество точек поставки равное нулю.

1. Указывается количество точек поставки в сечении / ГТП генерации (потребления) в соответствии с предоставленными документами. В случае исключения сечения / ГТП генерации указывается количество точек поставки равное нулю.
2. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых / исключаемых точек поставки. В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.
3. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
4. Последовательно указываются все сечения, входящие в ГТП потребления.

В случае наличия изменений в сечении (предоставления документов по сечению) после каждого сечения заполняются поля «Вид изменения» и «Основание изменения».

1. Указывается № сечения в соответствии с общей схемой.
2. Заполняется в случае изменения наименования ГТП потребления / ГТП генерации.

В случае изменения наименования ГТП потребления необходимо предоставлять документы по всем сечениям.

1. При отсутствии генерирующего оборудования в ГТП потребления поставщика в данном разделе указывается «отсутствуют».
2. Указывается субъектами оптового рынка в случае, если в составе комплекта документов в соответствии с п. 2.5.2 настоящего Положения отсутствуют документы, подтверждающие владение заявителем генерирующим оборудованием, так как ранее представленные в КО документы остались в неизменном виде.

**ГТП генерации**

**Виды изменений:**

Изменение ГТП генерации:

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение ГТП генерации.
4. Перерегистрация условной ГТП генерации.
5. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие с требованиями Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
7. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

По п. 1 –

* Согласование новой ГТП.
* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Включение в состав ГТП генерирующего оборудования, ранее входившего в состав иной ГТП.
* Иные основания (указать).

По пп. 2, 3 –

* Вывод оборудования из эксплуатации.
* Исключение из состава ГТП генерирующего оборудования в связи с включением его в состав иной ГТП.
* Исключение из состава ГТП генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка.
* Исключение ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка (входящий номер, присвоенный КО заявлению субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к Положению о реестре, в котором выражено намерение по исключению соответствующей ГТП генерации).
* Исключение ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которой (-ых) не предусмотрен в Перечне генерирующих объектов, утвержденном актом Правительства Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации (входящий номер, присвоенный КО заявлению субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к Положению о реестре, в котором выражено намерение по исключению соответствующей ГТП генерации).
* Иные основания (указать).

По п. 4 –

* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Иные основания (указать).

**ГТП потребления**

**Виды изменений:**

Изменение ГТП потребления:

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Согласование нового сечения.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Исключение сечения.
5. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Изменение наименований \_\_\_ ТП: №№ \_\_.
7. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие с требованиями Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
8. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

По п. 1, 2 –

* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Включение в ГТП электрооборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанции.
* Присоединение новых потребителей к оборудованию, входящему в заявленную ГТП.
* Иные основания (указать).

По пп. 3, 4 –

* Вывод из эксплуатации присоединений.
* Исключение из ГТП электрооборудования.
* Предоставление права участия по новой/измененной ГТП (указать наименование ГТП).
* Иные основания (указать).

По п. 5 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Исключение из ГТП электрооборудования.
* Включение в ГТП электрооборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанции.
* Иные основания (указать).

**Действующая редакция**

**Форма 13Б**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | |
| **Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования,**  **подлежащего модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **1. Общие характеристики условной группы точек поставки генерации (ГТПг)** | | | | | |
| Наименование электростанции | Указывается наименование электростанции, в состав которой включается генерирующее оборудование МодНЦЗ, функционирующее после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка | | | | |
| Наименование условной ГТПг | Указывается наименование условной ГТПг | | | | |
| Состав условной ГТПг | Указывается генерирующее оборудование (отдельные блоки станции или один блок, неблочная часть, отдельный генерирующий агрегат или другое с указанием названий турбин) | | | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | Указывается суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТП (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | | | |
| **1.1. Характеристики включенного в условную ГТПг генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка** | | | | | |
| Наименование единицы генерирующего оборудования | Указывается наименование единицы генерирующего оборудования в соответствии с примечанием 3 | | | | N… |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | Указывается установленная мощность единицы генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка | | | |  |
| Основной вид топлива | Указывается вид топлива | | | |  |
| **2. Характеристики генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка** | | | | | |
| Наименование и код ГТПг | Указывается наименование и код ГТПг, в состав которой входит генерирующее оборудование МодНЦЗ, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) | | | | N… |
| Наименование единицы генерирующего оборудования | Указывается наименование единицы генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) | | N… |  |  |
| Индивидуальный идентификационный код единицы генерирующего оборудования | Указывается индивидуальный идентификационный код единицы генерирующего оборудования (в том числе указать код КПО − классификатора производственных объектов, если он присвоен) | |  |  |  |

*Примечания*.

**В отношении генерирующего оборудования МодНЦЗ, включенного в проекты, предполагающие модернизацию (реконструкцию), заполняются все разделы формы. В отношении генерирующего оборудования МодНЦЗ, включенного в проекты, предполагающие новое строительство, заполняется только 1-й раздел. В случае отсутствия изменений в незаполняемых разделах поставить прочерк.**

1. Условная ГТП включает в себя генерирующее оборудование, поставка мощности которого предполагается после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству.
2. Данная форма заполняется для каждой условной группы точек поставки генерации, предложенной заявителем.
3. В пункте 1.1 в графе «Наименование единицы генерирующего оборудования» 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 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).

1. По всем показателям, по которым в форме указаны единицы измерения, должны быть представлены числовые значения по каждой единице генерирующего оборудования; не допускается наличие текстового описания, формул, диапазонов и интервалов изменения показателей, задание обобщенных значений показателя сразу для нескольких единиц генерирующего оборудования.
2. В случае превышения точности задания величин установленной мощности свыше трех знаков после запятой, для целей включения в регистрационную информацию КО корректирует указанные величины до требуемой точности методом математического округления.
3. Позиции без единиц измерений могут содержать как числа, так и текстовые описания.
4. В графе «Основной вид топлива» следует указывать один из видов топлива: газ, уголь.
5. Генерирующее оборудование, включаемое в раздел 2 формы, может быть отнесено только к одной условной ГТП генерации.
6. Не допускается включение в разделы 1–2 формы генерирующего оборудования, ранее указанного в форме13Б, предоставленной в отношении какой-либо условной ГТП, зарегистрированной в отношении объекта МодНЦЗ, подлежащего модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 13Б**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | |
| **Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования,**  **подлежащего модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **1. Общие характеристики условной группы точек поставки генерации (ГТПг)** | | | | | |
| Наименование электростанции | Указывается наименование электростанции, в состав которой включается генерирующее оборудование МодНЦЗ, функционирующее после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка, или наименование электростанции, подлежащей строительству в неценовых зонах оптового рынка | | | | |
| Наименование условной ГТПг | Указывается наименование условной ГТПг | | | | |
| Состав условной ГТПг | Указывается генерирующее оборудование (отдельные блоки станции или один блок, неблочная часть, отдельный генерирующий агрегат или другое с указанием названий турбин) | | | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | Указывается суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТП (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | | | |
| **1.1. Характеристики включенного в условную ГТПг генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка** | | | | | |
| Наименование единицы генерирующего оборудования | Указывается наименование единицы генерирующего оборудования в соответствии с примечанием 3 | | | | N… |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | Указывается установленная мощность единицы генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка | | | |  |
| Основной вид топлива | Указывается вид топлива | | | |  |
| **2. Характеристики генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка** | | | | | |
| Наименование и код ГТПг | Указывается наименование и код ГТПг, в состав которой входит генерирующее оборудование МодНЦЗ, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) | | | | N… |
| Наименование единицы генерирующего оборудования | Указывается наименование единицы генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) | | N… |  |  |
| Индивидуальный идентификационный код единицы генерирующего оборудования | Указывается индивидуальный идентификационный код единицы генерирующего оборудования (в том числе указать код КПО − классификатора производственных объектов, если он присвоен) | |  |  |  |

*Примечания*.

**В отношении генерирующего оборудования МодНЦЗ, включенного в проекты, предполагающие модернизацию (реконструкцию), заполняются все разделы формы. В отношении генерирующего оборудования МодНЦЗ, включенного в проекты, предполагающие новое строительство, заполняется только 1-й раздел. В случае отсутствия изменений в незаполняемых разделах поставить прочерк.**

1. Условная ГТП включает в себя генерирующее оборудование, поставка мощности которого предполагается после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству.
2. Данная форма заполняется для каждой условной группы точек поставки генерации, предложенной заявителем.
3. В пункте 1.1 в графе «Наименование единицы генерирующего оборудования» 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 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).

1. По всем показателям, по которым в форме указаны единицы измерения, должны быть представлены числовые значения по каждой единице генерирующего оборудования; не допускается наличие текстового описания, формул, диапазонов и интервалов изменения показателей, задание обобщенных значений показателя сразу для нескольких единиц генерирующего оборудования.
2. В случае превышения точности задания величин установленной мощности свыше трех знаков после запятой, для целей включения в регистрационную информацию КО корректирует указанные величины до требуемой точности методом математического округления.
3. Позиции без единиц измерений могут содержать как числа, так и текстовые описания.
4. В графе «Основной вид топлива» следует указывать один из видов топлива: газ, уголь.
5. Генерирующее оборудование, включаемое в раздел 2 формы, может быть отнесено только к одной условной ГТП генерации.
6. Не допускается включение в разделы 1–2 формы генерирующего оборудования, ранее указанного в форме13Б, предоставленной в отношении какой-либо условной ГТП, зарегистрированной в отношении объекта МодНЦЗ, подлежащего модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА** **К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.4.12** | Субъекты оптового рынка – поставщики электрической энергии (мощности), зарегистрировавшие ГТП с вновь вводимым генерирующим оборудованием, должны предоставить:  1) копию разрешения на допуск (временный допуск) в эксплуатацию генерирующего оборудования (генератора), выданного Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) (соответствующим территориальным органом), или  – в отношении атомных станций – копию лицензии на эксплуатацию энергоблока АЭС, выданной Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) (соответствующим территориальным органом), копию графика ввода энергоблока АЭС в эксплуатацию и копию технических условий на технологическое присоединение энергоблока АЭС к электрическим сетям, или  – в отношении гидроэлектростанций – копию разрешения на эксплуатацию гидротехнических сооружений, выданного Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) (соответствующим территориальным органом);  2) копию акта об осуществлении технологического присоединения вновь вводимого генерирующего оборудования к объектам электросетевого хозяйства.  При этом срок окончания действия указанных выше разрешения на допуск (временный допуск) или эксплуатацию и лицензии не должен быть ранее наступления даты, с которой участником получено право на участие в торговле электроэнергией и (или) мощностью на оптовом рынке или акт об осуществлении технологического присоединения вновь вводимого генерирующего оборудования к объектам электросетевого хозяйства.  В случае отсутствия у субъекта оптового рынка вышеуказанного акта об осуществлении технологического присоединения (в том числе в случае поэтапного осуществления мероприятий по технологическому присоединению отсутствия акта об осуществлении технологического присоединения, оформленного по завершении выполнения всех этапов) право на участие в торговле электроэнергией и (или) мощностью на оптовом рынке может быть предоставлено на основании документов, предусмотренных подпунктом 1 настоящего пункта. В указанном случае участник оптового рынка обязан после получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью предоставить в КО копию акта об осуществлении технологического присоединения вновь вводимого генерирующего оборудования к объектам электросетевого хозяйства (в случае если в отношении указанного генерирующего оборудования осуществлялась процедура технологического присоединения к электрическим сетям).  В случае если реализация мероприятий, предусмотренных проектами по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, не влечет оформление нового акта об осуществлении технологического присоединения и (или) выдачу Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) (соответствующим территориальным органом) разрешения на допуск (временный допуск) в эксплуатацию генерирующего оборудования (генератора), заявителем в отношении ГТП генерации, зарегистрированной в рамках перерегистрации в ГТП поставщика условной ГТП генерации, сформированной в отношении объекта КОММод, предоставляются соответствующие заверения в заявлении, указанном в п. 2.4.1 настоящего Регламента.  Документы, перечисленные в настоящем пункте Регламента, предоставляются в КО исключительно для целей подтверждения при предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью, соответствия генерирующего оборудования количественным характеристикам, установленным Правилами оптового рынка.  … | Субъекты оптового рынка – поставщики электрической энергии (мощности), зарегистрировавшие ГТП с вновь вводимым генерирующим оборудованием, должны предоставить:  1) копию разрешения на допуск (временный допуск) в эксплуатацию генерирующего оборудования (генератора), выданного Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) (соответствующим территориальным органом), или  – в отношении атомных станций – копию лицензии на эксплуатацию энергоблока АЭС, выданной Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) (соответствующим территориальным органом), копию графика ввода энергоблока АЭС в эксплуатацию и копию технических условий на технологическое присоединение энергоблока АЭС к электрическим сетям, или  – в отношении гидроэлектростанций – копию разрешения на эксплуатацию гидротехнических сооружений, выданного Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) (соответствующим территориальным органом);  2) копию акта об осуществлении технологического присоединения вновь вводимого генерирующего оборудования к объектам электросетевого хозяйства.  При этом срок окончания действия указанных выше разрешения на допуск (временный допуск) или эксплуатацию и лицензии не должен быть ранее наступления даты, с которой участником получено право на участие в торговле электроэнергией и (или) мощностью на оптовом рынке или акт об осуществлении технологического присоединения вновь вводимого генерирующего оборудования к объектам электросетевого хозяйства.  В случае отсутствия у субъекта оптового рынка вышеуказанного акта об осуществлении технологического присоединения (в том числе в случае поэтапного осуществления мероприятий по технологическому присоединению отсутствия акта об осуществлении технологического присоединения, оформленного по завершении выполнения всех этапов) право на участие в торговле электроэнергией и (или) мощностью на оптовом рынке может быть предоставлено на основании документов, предусмотренных подпунктом 1 настоящего пункта. В указанном случае участник оптового рынка обязан после получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью предоставить в КО копию акта об осуществлении технологического присоединения вновь вводимого генерирующего оборудования к объектам электросетевого хозяйства (в случае если в отношении указанного генерирующего оборудования осуществлялась процедура технологического присоединения к электрическим сетям).  В случае если реализация мероприятий, предусмотренных проектами по модернизации (реконструкции) генерирующих объектов тепловых электростанций (в том числе в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности), не влечет оформление нового акта об осуществлении технологического присоединения и (или) выдачу Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) (соответствующим территориальным органом) разрешения на допуск (временный допуск) в эксплуатацию генерирующего оборудования (генератора), заявителем в отношении ГТП генерации, зарегистрированной в рамках перерегистрации в ГТП поставщика условной ГТП генерации, сформированной в отношении объекта КОММод или объекта МодНЦЗ, предоставляются соответствующие заверения в заявлении, указанном в п. 2.4.1 настоящего Регламента.  Документы, перечисленные в настоящем пункте Регламента, предоставляются в КО исключительно для целей подтверждения при предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью, соответствия генерирующего оборудования количественным характеристикам, установленным Правилами оптового рынка.  … |
| **4.1** | Предоставление права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных условных групп точек поставки (за исключением групп точек поставки, согласованных и зарегистрированных в неценовых зонах в целях их учета при формировании сводного прогнозного баланса) осуществляется в порядке, предусмотренном настоящим разделом.  В отношении групп точек поставки, согласованных и зарегистрированных в неценовых зонах в целях их учета при формировании сводного прогнозного баланса, предоставление права участия в торговле мощностью на оптовом рынке не осуществляется. | Предоставление права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных условных групп точек поставки (за исключением групп точек поставки, согласованных и зарегистрированных в неценовых зонах в целях их учета при формировании сводного прогнозного баланса, а также групп точек поставки, согласованных и зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка), осуществляется в порядке, предусмотренном настоящим разделом.  В отношении групп точек поставки, согласованных и зарегистрированных в неценовых зонах в целях их учета при формировании сводного прогнозного баланса, а также групп точек поставки, согласованных и зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, предоставление права участия в торговле мощностью на оптовом рынке не осуществляется.  … |

**Действующая редакция**

***Приложение 1А***

к Регламенту допуска

к торговой системе оптового рынка

*Форма 1*

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

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

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки**

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

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

являясь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(указать тип организации в соответствии с Реестром субъектов оптового рынка)*

выражает намерение получить право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки:

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

*(перечислить зарегистрированные группы точек поставки, с использованием которых заявитель намерен участвовать в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке)*

расположенных

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

*(указать субъект Российской Федерации, в котором расположена зарегистрированная группа точек поставки)*

относящихся к ГТП, указанным/не указанным в абз. 2–5 п. 2.4 Регламента допуска к торговой системе

(*выбрать нужное*)

оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

Уведомляю, что счет, предусмотренный пп. 49, 55, 85 Основных положений функционирования розничных рынков, в соответствии с указанными требованиями был / в нарушение указанных требований не был (*выбрать нужное*)

выставлен гарантирующим поставщиком / энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией [[1]](#footnote-2).

Сообщаю, что договор (договоры) энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности, заключенный (заключенные) с потребителем (потребителями), сетевой организацией (сетевыми организациями) на розничном рынке, не прекратился и не претерпел изменений относительно редакции, представленной ранее для целей согласования указанной выше ГТП [[2]](#footnote-3).

Заверяю, что в связи с реализацией мероприятий, предусмотренных проектами по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, новый Акт об осуществлении технологического присоединения не оформляется / новое разрешение на допуск (временный допуск) в эксплуатацию генерирующего оборудования (генератора) не выдается (для ГТП КОММод) [[3]](#footnote-4).

Приложения:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(краткое изложение приложений)*

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

*(должность руководителя) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

***Приложение 1А***

к Регламенту допуска

к торговой системе оптового рынка

*Форма 1*

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

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

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки**

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

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

являясь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(указать тип организации в соответствии с Реестром субъектов оптового рынка)*

выражает намерение получить право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки:

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

*(перечислить зарегистрированные группы точек поставки, с использованием которых заявитель намерен участвовать в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке)*

расположенных

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

*(указать субъект Российской Федерации, в котором расположена зарегистрированная группа точек поставки)*

относящихся к ГТП, указанным/не указанным в абз. 2–5 п. 2.4 Регламента допуска к торговой системе

(*выбрать нужное*)

оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

Уведомляю, что счет, предусмотренный пп. 49, 55, 85 Основных положений функционирования розничных рынков, в соответствии с указанными требованиями был / в нарушение указанных требований не был (*выбрать нужное*)

выставлен гарантирующим поставщиком / энергосбытовой (энергоснабжающей)

организацией [[4]](#footnote-5).

Сообщаю, что договор (договоры) энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности, заключенный (заключенные) с потребителем (потребителями), сетевой организацией (сетевыми организациями) на розничном рынке, не прекратился и не претерпел изменений относительно редакции, представленной ранее для целей согласования указанной выше ГТП [[5]](#footnote-6).

Заверяю, что в связи с реализацией мероприятий, предусмотренных проектами по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, новый Акт об осуществлении технологического присоединения не оформляется / новое разрешение на допуск (временный допуск) в эксплуатацию генерирующего оборудования (генератора) не выдается (для ГТП КОММод) [[6]](#footnote-7).

Приложения:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(краткое изложение приложений)*

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

*(должность руководителя) (Ф. И. О.)*

**Действующая редакция**

***Приложение 1Б***

к Регламенту допуска

к торговой системе оптового рынка

*Форма 1*

(на бланке заявителя, с указанием исх. номера и даты)

Председателю Правления

АО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов ОРЭМ |  |

выражает намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование ГТП | *Указать наименование зарегистрированной ГТП, с использованием которой заявитель намерен участвовать в торговле мощностью на оптовом рынке* |
| Идентификационный код ГТП | *Указать код зарегистрированной ГТП, с использованием которой заявитель намерен участвовать в торговле мощностью на оптовом рынке* |
| Субъект РФ, на территории которого расположено оборудование, входящее в ГТП | *Указать субъект Российской Федерации, на территории которого расположена зарегистрированная группа точек поставки* |
| Тип ГТП | ВЭС, СЭС, ГЭС, ТБО, НГО |

|  |  |
| --- | --- |
| Дополнительные сведения | *1. Планируется участие в отборе проектов ВИЭ*  *2. Указать субъект ОРЭМ, с которым согласованы условия передачи прав по ДПМ*  *3. Иное* |

Приложения:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(краткое изложение приложений)*

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

*(Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

***Приложение 1Б***

к Регламенту допуска

к торговой системе оптового рынка

*Форма 1*

(на бланке заявителя, с указанием исх. номера и даты)

Председателю Правления

АО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов ОРЭМ |  |

выражает намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной (-ых) группы (групп) точек поставки:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование ГТП | *Указать наименование зарегистрированной ГТП, с использованием которой заявитель намерен участвовать в торговле мощностью на оптовом рынке* |
| Идентификационный код ГТП | *Указать код зарегистрированной ГТП, с использованием которой заявитель намерен участвовать в торговле мощностью на оптовом рынке* |

|  |  |
| --- | --- |
| Дополнительные сведения | *1. Планируется участие в отборе объектов (ВИЭ, КОММод, КОМ, КОМ НГО)*  *2. Указать наименование субъекта ОРЭМ, с которым согласованы условия передачи прав по ДПМ*  *3. Иное* |

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

*(Ф. И. О.)*

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) | |
|  | **Добавить определение** |  | **Генерирующее оборудование МодНЦЗ, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции)** | Генерирующее оборудование тепловых электростанций, подлежащее модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, в отношении которого зарегистрирована (-ы) группа (-ы) точек поставки, с использованием которой (-ых) субъектом оптового рынка осуществляется торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. |
|  | **Добавить определение** |  | **Генерирующее оборудование МодНЦЗ, функционирующее после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству** | Генерирующее оборудование, поставка мощности которого предполагается (осуществляется) по итогам реализации проектов модернизации (реконструкции) или строительства в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности. |
|  | **Добавить определение** |  | **Мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка** | Мероприятия по полной или частичной замене существующего оборудования генерирующего объекта тепловой электростанции, расположенной на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, на новое оборудование, или строительство новой тепловой электростанции на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, осуществляемые в отношении генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный Правительством Российской Федерации. |

1. Заполняется субъектами оптового рынка, указанными в пп. 2.4.9.1–2.4.9.3 настоящего Регламента, в случае отсутствия иных, перечисленных в данных пункте, доказательств. [↑](#footnote-ref-2)
2. Указывается субъектами оптового рынка в случае, если в состав комплекта документов не включается копия договора, указанного в п. 2.4.8 настоящего Регламента. [↑](#footnote-ref-3)
3. Указывается субъектами оптового рынка в случае, если в составе комплекта документов в соответствии с п. 2.4.12 настоящего Регламента отсутствует акт об осуществлении технологического присоединения / разрешение (-я) на допуск в эксплуатацию генерирующего оборудования (генератора), так как реализация мероприятий по модернизации не влечет оформление/выдачу соответствующих новых документов. [↑](#footnote-ref-4)
4. Заполняется субъектами оптового рынка, указанными в пп. 2.4.9.1–2.4.9.3 настоящего Регламента, в случае отсутствия иных, перечисленных в данных пункте, доказательств. [↑](#footnote-ref-5)
5. Указывается субъектами оптового рынка в случае, если в состав комплекта документов не включается копия договора, указанного в п. 2.4.8 настоящего Регламента. [↑](#footnote-ref-6)
6. Указывается субъектами оптового рынка в случае, если в составе комплекта документов в соответствии с п. 2.4.12 настоящего Регламента отсутствует акт об осуществлении технологического присоединения / разрешение (-я) на допуск в эксплуатацию генерирующего оборудования (генератора), так как реализация мероприятий по модернизации (реконструкции) не влечет оформление/выдачу соответствующих новых документов. [↑](#footnote-ref-7)