**VI.4. Изменения, связанные с определением групп точек поставки генерации на оптовом рынке электроэнергии**

**Приложение № 6.4**

**Инициатор:** АО «Кузбассэнерго».

**Обоснование:** необходимо скорректировать условие объединения в одну ГТП совокупности единиц генерирующего оборудования, состоящего из генерирующего оборудования с давлением острого пара более 9 МПа и генерирующего оборудования с давлением острого пара 9 МПа и менее, в случаях, когда снабжение паром генерирующего оборудования, кроме пара от предвключенных турбин, допускается от альтернативных источников пара (котлоагрегаты, РОУ, БРОУ).

**Дата вступления в силу:** 1 марта 2025 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) |
| **Приложение 4, п. 3.2** | 3.2. Особенности формирования ГТП генерации  3.2.1. Не допускается объединение в одну ГТП совокупности единиц генерирующего оборудования, в отношении которой выполняется хотя бы одно из следующих условий:   1. равное изменение производства (выработки) единиц генерирующего оборудования, включаемых в одну ГТП, приводит к существенно различному влиянию на электрический режим. Не допускается объединение в одну ГТП генерации (соответствующей групповому объекту управления – ГОУ) единиц генерирующего оборудования, которые при планировании или управлении режимом работы энергосистемы по схемно-режимным условиям должны относиться к разным ГОУ (соответствующим ГТП генерации); 2. выдача мощности единиц генерирующего оборудования осуществляется на шины разного класса напряжения (за исключением единиц генерирующего оборудования, объединенных единым технологическим режимом работы и являющихся технически неделимым объектом управления: блоки ПГУ; энергетический комплекс, содержащий в составе приключенную турбину, либо иное генерирующее оборудование, конструктивно исполненное как единый генерирующий объект), представленные в расчетной модели разными узлами; 3. совокупность единиц генерирующего оборудования состоит из блочного генерирующего оборудования и неблочного генерирующего оборудования; 4. совокупность единиц генерирующего оборудования состоит из генерирующего оборудования с давлением острого пара более 9 МПа и генерирующего оборудования с давлением острого пара 9 МПа и менее, за исключением турбин, работающих в качестве приключенных; 5. совокупность единиц генерирующего оборудования состоит из генерирующего оборудования с газовой турбиной и генерирующего оборудования с паровой турбиной, за исключением генерирующего оборудования, входящего в состав парогазовой установки; 6. совокупность единиц генерирующего оборудования состоит из генерирующего оборудования, входящего в состав парогазовой установки, и генерирующего оборудования, не входящего в состав парогазовой установки.   Условия подпунктов «в»–«е», указанные в настоящем пункте, не применяются к ГТП генерации, сформированной в отношении объектов КОММод, МодбНЦЗ или КОМ НГО, а также ГТП генерации, отнесенным к неценовым зонам.  С 01.01.2025 не допускается наличие в закрепленной за участником оптового рынка ГТП генерации совокупности единиц генерирующего оборудования, указанной в абзацах четвертом – седьмом настоящего пункта. | 3.2. Особенности формирования ГТП генерации  3.2.1. Не допускается объединение в одну ГТП совокупности единиц генерирующего оборудования, в отношении которой выполняется хотя бы одно из следующих условий:   1. равное изменение производства (выработки) единиц генерирующего оборудования, включаемых в одну ГТП, приводит к существенно различному влиянию на электрический режим. Не допускается объединение в одну ГТП генерации (соответствующей групповому объекту управления – ГОУ) единиц генерирующего оборудования, которые при планировании или управлении режимом работы энергосистемы по схемно-режимным условиям должны относиться к разным ГОУ (соответствующим ГТП генерации); 2. выдача мощности единиц генерирующего оборудования осуществляется на шины разного класса напряжения (за исключением единиц генерирующего оборудования, объединенных единым технологическим режимом работы и являющихся технически неделимым объектом управления: блоки ПГУ; энергетический комплекс, содержащий в составе приключенную турбину, либо иное генерирующее оборудование, конструктивно исполненное как единый генерирующий объект), представленные в расчетной модели разными узлами; 3. совокупность единиц генерирующего оборудования состоит из блочного генерирующего оборудования и неблочного генерирующего оборудования; 4. совокупность единиц генерирующего оборудования состоит из генерирующего оборудования с давлением острого пара более 9 МПа и генерирующего оборудования с давлением острого пара 9 МПа и менее, за исключением турбин, работающих в качестве приключенных (в т.ч. турбин, снабжение паром которых, кроме пара от предвключенных турбин, допускается от альтернативных источников пара (котлоагрегаты, РОУ, БРОУ)); 5. совокупность единиц генерирующего оборудования состоит из генерирующего оборудования с газовой турбиной и генерирующего оборудования с паровой турбиной, за исключением генерирующего оборудования, входящего в состав парогазовой установки; 6. совокупность единиц генерирующего оборудования состоит из генерирующего оборудования, входящего в состав парогазовой установки, и генерирующего оборудования, не входящего в состав парогазовой установки.   Условия подпунктов «в»–«е», указанные в настоящем пункте, не применяются к ГТП генерации, сформированной в отношении объектов КОММод, МодбНЦЗ или КОМ НГО, а также ГТП генерации, отнесенным к неценовым зонам.  С 01.01.2025 не допускается наличие в закрепленной за участником оптового рынка ГТП генерации совокупности единиц генерирующего оборудования, указанной в абзацах четвертом – седьмом настоящего пункта. |
| **4.4.7** | СО не позднее 3 (трех) рабочих дней после начала каждого календарного месяца, но не ранее 1 мая 2024 года, передает в КО выписку из актуального реестра фактических параметров генерирующего оборудования, сформированного в установленном Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) порядке, содержащую перечень единиц генерирующего оборудования, входящих в состав закрепленных ГТП генерации, с указанием в отношении каждой из них информации о давлении острого пара входящей в состав ЕГО турбины, отнесении ЕГО к блочному генерирующему оборудованию, признаке работы в качестве приключенной турбины, работе ЕГО в составе парогазовой установки. Дополнительно справочно указывается информация о соответствии/несоответствии ГТП генерации участников оптового рынка требованиям подпунктов «в»–«е» п. 3.2.1 Методики определения групп точек поставки на оптовом рынке электроэнергии, представленной в приложении 4 к настоящему Положению. | СО не позднее 3 (трех) рабочих дней после начала каждого календарного месяца, но не ранее 1 мая 2024 года, передает в КО выписку из актуального реестра фактических параметров генерирующего оборудования, сформированного в установленном Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) порядке, содержащую перечень единиц генерирующего оборудования, входящих в состав закрепленных ГТП генерации, с указанием в отношении каждой из них информации о давлении острого пара входящей в состав ЕГО турбины, отнесении ЕГО к блочному генерирующему оборудованию, признаке работы в качестве приключенной турбины (в т.ч. турбины, снабжение паром которой, кроме пара от предвключенных турбин, допускается от альтернативных источников пара (котлоагрегаты, РОУ, БРОУ)), работе ЕГО в составе парогазовой установки. Дополнительно справочно указывается информация о соответствии/несоответствии ГТП генерации участников оптового рынка требованиям подпунктов «в»–«е» п. 3.2.1 Методики определения групп точек поставки на оптовом рынке электроэнергии, представленной в приложении 4 к настоящему Положению. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.7** | Фактические параметры генерирующего оборудования, определенные по результатам тестирования и (или) приведенные к нормальным (номинальным) условиям, а также данных, представленных участником оптового рынка, с учетом предусмотренных пунктом 9 настоящего Регламента особенностей, регистрируются СО в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования, содержащем следующие разделы:   * идентификационные данные генерирующего объекта; * установленная мощность генерирующего оборудования; * максимальная располагаемая мощность генерирующего оборудования; * технические параметры генерирующего оборудования, перечень которых определяется решением Правительства РФ, на основании которого осуществлялось строительство генерирующего объекта, и (или) условиями договора, по которому поставщик мощности осуществляет продажу мощности на оптовом рынке с использованием такого генерирующего оборудования; * месторасположение генерирующего объекта; * параметры и характеристики генерирующего оборудования (маркировка турбины, давление острого пара турбины, признак отнесения к блочному генерирующему оборудованию, признак работы в качестве приключенной турбины, признак работы в составе парогазовой установки, год выпуска турбины, год ввода в эксплуатацию турбины).   Соответствие фактических параметров генерирующего оборудования параметрам, указанным в договоре, является подтверждением надлежащего исполнения инвестиционных программ по строительству генерирующих объектов в части выполнения требований правил ОРЭМ. | Фактические параметры генерирующего оборудования, определенные по результатам тестирования и (или) приведенные к нормальным (номинальным) условиям, а также данных, представленных участником оптового рынка, с учетом предусмотренных пунктом 9 настоящего Регламента особенностей, регистрируются СО в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования, содержащем следующие разделы:   * идентификационные данные генерирующего объекта; * установленная мощность генерирующего оборудования; * максимальная располагаемая мощность генерирующего оборудования; * технические параметры генерирующего оборудования, перечень которых определяется решением Правительства РФ, на основании которого осуществлялось строительство генерирующего объекта, и (или) условиями договора, по которому поставщик мощности осуществляет продажу мощности на оптовом рынке с использованием такого генерирующего оборудования; * месторасположение генерирующего объекта; * параметры и характеристики генерирующего оборудования (маркировка турбины, давление острого пара турбины, признак отнесения к блочному генерирующему оборудованию, признак работы в качестве приключенной турбины (в т.ч. турбины, снабжение паром которой, кроме пара от предвключенных турбин, допускается от альтернативных источников пара (котлоагрегаты, РОУ, БРОУ)), признак работы в составе парогазовой установки, год выпуска турбины, год ввода в эксплуатацию турбины).   Соответствие фактических параметров генерирующего оборудования параметрам, указанным в договоре, является подтверждением надлежащего исполнения инвестиционных программ по строительству генерирующих объектов в части выполнения требований правил ОРЭМ. |
| **9.1** | Порядок ведения информации о параметрах и характеристиках генерирующего оборудования в составе Реестра фактических параметров генерирующего оборудования, заполняемых на основании данных, представленных участником  К параметрам и характеристикам генерирующего оборудования, включаемым в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования на основании данных, представленных участником, относятся маркировка турбины, давление острого пара турбины, отнесение генерирующего оборудования к блочному, признак работы генерирующего оборудования в составе парогазовой установки, год выпуска турбины, год ввода в эксплуатацию турбины, признак работы в качестве приключенной турбины, признак отнесения ЕГО к группе ЕГО, режим работы которых взаимосвязан.  Внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования в части указанных в настоящем пункте параметров и характеристик генерирующего оборудования осуществляется на основании заявления участника оптового рынка о необходимости корректировки данных, оформленного в соответствии с *Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям*, с представлением обосновывающих документов. Представленное заявление рассматривается СО в срок, не превышающий 14 рабочих дней. По результатам рассмотрения СО вносит изменения в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования либо направляет участнику оптового рынка мотивированный отказ, путем публикации в персональном разделе участника оптового рынка на сайте ОРЭМ.  Участники оптового рынка при изменении указанных в настоящем пункте параметров и характеристик в отношении введенного в эксплуатацию генерирующего оборудования обязаны в течение 5 (пяти) рабочих дней в порядке, установленном настоящим пунктом, направить в СО заявление о необходимости корректировки данных.  В отношении вновь вводимого/модернизируемого генерирующего оборудования указанные в настоящем пункте данные представляются совместно с заявлением об учете результатов тестирования (испытаний) для целей аттестации, направляемого в соответствии с п. 4.6 настоящего Регламента. | Порядок ведения информации о параметрах и характеристиках генерирующего оборудования в составе Реестра фактических параметров генерирующего оборудования, заполняемых на основании данных, представленных участником  К параметрам и характеристикам генерирующего оборудования, включаемым в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования на основании данных, представленных участником, относятся маркировка турбины, давление острого пара турбины, отнесение генерирующего оборудования к блочному, признак работы генерирующего оборудования в составе парогазовой установки, год выпуска турбины, год ввода в эксплуатацию турбины, признак работы в качестве приключенной турбины (в т.ч. турбины, снабжение паром которой, кроме пара от предвключенных турбин, допускается от альтернативных источников пара (котлоагрегаты, РОУ, БРОУ)), признак отнесения ЕГО к группе ЕГО, режим работы которых взаимосвязан.  Внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования в части указанных в настоящем пункте параметров и характеристик генерирующего оборудования осуществляется на основании заявления участника оптового рынка о необходимости корректировки данных, оформленного в соответствии с *Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям*, с представлением обосновывающих документов. Представленное заявление рассматривается СО в срок, не превышающий 14 рабочих дней. По результатам рассмотрения СО вносит изменения в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования либо направляет участнику оптового рынка мотивированный отказ, путем публикации в персональном разделе участника оптового рынка на сайте ОРЭМ.  Участники оптового рынка при изменении указанных в настоящем пункте параметров и характеристик в отношении введенного в эксплуатацию генерирующего оборудования обязаны в течение 5 (пяти) рабочих дней в порядке, установленном настоящим пунктом, направить в СО заявление о необходимости корректировки данных.  В отношении вновь вводимого/модернизируемого генерирующего оборудования указанные в настоящем пункте данные представляются совместно с заявлением об учете результатов тестирования (испытаний) для целей аттестации, направляемого в соответствии с п. 4.6 настоящего Регламента. |

**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) |
| --- | --- | --- |
| **П** | **Добавить определение** | **Предвключенная паровая стационарная турбина**  Паровая стационарная турбина с противодавлением, отработавший пар которой используется в другой паровой турбине. |
|  | **Добавить сокращение** | **РОУ**  редукционно-охладительная установка. |
|  | **Добавить сокращение** | **БРОУ**  быстродействующая редукционно-охладительная установка. |