

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.06.2024** в соответствии с изменениями в регламенты оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 24.05.2024, а также изменениями технического характера

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.4.1	<p>...</p> <p>Превышение максимальной мощности включенных в работу единиц генерирующего оборудования относительно мощности включенного в работу котельного оборудования учитывается как мощность, готовая к выработке электроэнергии, при наличии в резерве котельного оборудования, обеспеченного топливом, с паропроизводительностью, достаточной для покрытия мощности находящихся в работе/резерве единиц генерирующего оборудования:</p> <p>а) при перепусках единиц генерирующего оборудования, в период согласованного срока разворота и совместной работы таких единиц генерирующего оборудования в период:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не более 4 часов для единиц генерирующего оборудования, включенных по результатам процедуры ВСВГО со статусом «По оптимизации»; • не более 12 часов для единиц генерирующего оборудования, включенных по результатам процедуры ВСВГО со статусом «Режимный генератор»; • не более 24 часов для единиц генерирующего оборудования, включенных по результатам процедуры ВСВГО со статусом «Вынужденный режим». <p>б) при работе единицы генерирующего оборудования, включенной по результатам процедуры ВСВГО со статусом «Режимный генератор», – в требуемом СО объеме, согласованном на этапе ВСВГО и (или) при актуализации расчетной модели;</p> <p>в) при работе единицы генерирующего оборудования, включенной по результатам ВСВГО со статусом «Вынужденный режим»:</p>	<p>...</p> <p>Превышение максимальной мощности включенных в работу единиц генерирующего оборудования относительно мощности включенного в работу котельного оборудования учитывается как мощность, готовая к выработке электроэнергии, при наличии в резерве котельного оборудования, обеспеченного топливом, с паропроизводительностью, достаточной для покрытия мощности находящихся в работе/резерве единиц генерирующего оборудования:</p> <p>а) при перепусках ЕГО, если по результатам ВСВГО период между включением одной ЕГО и отключением другой ЕГО составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не более 4 часов в случае назначения по результатам процедуры ВСВГО включаемой ЕГО статуса нахождения во включенном состоянии «По оптимизации»; • не более 12 часов в случае назначения по результатам процедуры ВСВГО включаемой ЕГО статуса нахождения во включенном состоянии «Режимный генератор»; • не более 24 часов в случае назначения по результатам процедуры ВСВГО включаемой ЕГО статуса нахождения во включенном состоянии «Вынужденный режим». <p>б) при работе ЕГО в случае назначения такой ЕГО по результатам процедуры ВСВГО статуса нахождения во включенном состоянии «Режимный генератор», – в требуемом СО объеме, согласованном на этапе ВСВГО и (или) при актуализации расчетной модели;</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> • в связи с заявлением в уведомлении ВСВГО признака включения единицы генерирующего оборудования по требованию участника оптового рынка – в объеме, заявленном в уведомлении ВСВГО и согласованном с СО; • в связи с заявлением в уведомлении ВСВГО ограничений на группу единиц генерирующего оборудования (величины ограничения минимума, минимального количества включенных единиц генерирующего оборудования) по требованию участника оптового рынка – в объеме, заявленном в уведомлении ВСВГО и (или) при актуализации расчетной модели и согласованном с СО. <p>...</p>	<p>в) при работе ЕГО в случае назначения такой ЕГО по результатам процедуры ВСВГО статуса нахождения во включенном состоянии «Вынужденный режим»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с заявлением в уведомлении ВСВГО признака включения ЕГО по требованию участника оптового рынка – в объеме, заявленном в уведомлении ВСВГО и согласованном с СО; • в связи с заявлением в уведомлении ВСВГО ограничений на группу ЕГО (величины ограничения минимума, минимального количества включенных ЕГО) по требованию участника оптового рынка – в объеме, заявленном в уведомлении ВСВГО и (или) при актуализации расчетной модели и согласованном с СО. <p>...</p>

Приложение 6

к Порядку установления соответствия
генерирующего оборудования участников
оптового рынка техническим требованиям

*Члену Правления, директору по
энергетическим рынкам и внешним связям
АО «СО ЕЭС»*

Заявление о внесении изменений в реестр фактических параметров в отношении параметров и характеристик генерирующего оборудования *

Прошу внести следующие изменения в реестр фактических параметров генерирующего оборудования, формируемый в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение №19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка):

- маркировка турбины: XXXXXXXXX;
- давление острого пара турбины: XXXXXXXXX;
- отнесение генерирующего оборудования к блочному: XXXXXXXXX;
- год выпуска турбины: XXXXXXXXX;
- год ввода в эксплуатацию турбины: XXXXXXXXX;
- работа генерирующего оборудования в составе парогазовой установки: XXXXXXXXX;
- работы в качестве приключенной турбины: XXXXXXXXX.

Примечание:

* – в заявлении указывается перечень подлежащих актуализации параметров с приложением обосновывающих материалов.

Приложение 6

к Порядку установления соответствия
генерирующего оборудования участников
оптового рынка техническим требованиям

Члену Правления, директору по
энергетическим рынкам и внешним связям
АО «СО ЕЭС»

Заявление о внесении изменений в реестр фактических параметров в отношении параметров и характеристик генерирующего оборудования

Прошу внести следующие изменения в реестр фактических параметров генерирующего оборудования, формируемый в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение №19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в отношении (*диспетчерское наименование генерирующего оборудования (наименование ЕГО), наименование электростанции*):

- маркировка генерирующего оборудования: XXXXXXXXX;
- давление острого пара (МПа): XXXXXXXXX;
- отнесение генерирующего оборудования к блочному: XXXXXXXXX;
- год выпуска турбины: XXXXXXXXX;
- год ввода в эксплуатацию турбины: XXXXXXXXX;
- работа генерирующего оборудования в составе парогазовой установки: XXXXXXXXX;
- работа в качестве приключенной турбины: XXXXXXXXX;
- взаимосвязанный режим работы: XXXXXXXXX.

Примечания по заполнению:

1. В заявлении указывается перечень подлежащих актуализации параметров с приложением обосновывающих материалов.

Для генерирующего оборудования в составе ПГУ оформляется отдельное заявление для каждой турбины, входящей в состав ПГУ (для одновальных ПГУ, представленных отдельной ЕГО, оформляется одно заявление).

Для генерирующего оборудования ВЭС и СЭС оформляется одно заявление для каждой ЕГО в составе электростанции.

2. Станционный номер генерирующего оборудования указывается в соответствии с актуальным утверждённым актом об общесистемных технических параметрах и характеристиках.

Станционные номера генерирующего оборудования ВЭС указываются через дефис от первого к последнему, для СЭС указывается прочерк «-».

3. Маркировка генерирующего оборудования указывается в соответствии с актуальным утверждённым актом об общесистемных технических параметрах и характеристиках.

Для ВЭС, в состав которых входит несколько типов генерирующего оборудования, приводится маркировка каждого типа с указанием, к каким стационарным номерам она относится.

Для СЭС, в состав которых входит несколько типов генерирующего оборудования, приводится маркировка каждого типа с указанием количества соответствующих фотоэлектрических модулей.

Для одновальтной ПГУ маркировки турбин, входящих в ее состав, указываются через запятую.

4. Давление острого пара указывается для паровых турбин в мегапаскалях (МПа) в соответствии с технической документацией изготовителя турбины или действующей нормативно-технической документацией по топливоиспользованию; для паровых турбин нескольких давлений параметр указывается для пара высокого давления; для типов генерирующего оборудования, отличных от паровых турбин, указывается прочерк «-».

5. Год выпуска турбины указывается в соответствии с технической документацией изготовителя турбины.

Для генерирующего оборудования ВЭС указывается год выпуска каждой ВЭУ через запятую от первого стационарного номера к последнему.

Для генерирующего оборудования СЭС указывается год выпуска самого старого фотоэлектрического модуля.

6. В случае комплексной замены старого генерирующего оборудования на новое, значение года ввода в эксплуатацию указывается в соответствии с Актом ввода в эксплуатацию паровой турбины (или соответствующей отметкой в формуляре (паспорте) паровой турбины с датой ввода в эксплуатацию), в иных случаях указывается значение, ранее зарегистрированное в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования.

7. Признак работы турбины в качестве приключенной указывается в соответствии с принципиальной тепловой схемой электростанции; для типов генерирующего оборудования, отличных от паровых турбин, указывается прочерк «-».

8. Признак работы турбины в составе парогазовой установки указывается для паровых и газовых турбин, входящих в состав парогазовой установки, в соответствии с проектной документацией на строительство или реконструкцию генерирующего объекта, для иного генерирующего оборудования указывается прочерк «-».

9. Признак взаимосвязанного режима работы:

- указывается «Да», в отношении ЕГО неблочных частей ТЭС, а также в отношении блочного генерирующего оборудования, имеющего общегрупповые ограничения установленной мощности с иным генерирующим оборудованием электростанции;

- указывается «Блок», в отношении ЕГО, входящих в состав одного энергоблока, в том числе энергоблока ПГУ, при отсутствии общегрупповых ограничений установленной мощности с иными ЕГО, не входящими в состав энергоблока;

- в иных случаях указывается «Нет».