

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части уточнения порядка контроля соответствия нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.6.	<p>Для энергоблоков ТЭС, не указанных в Приложении 5 к настоящим <i>Техническим требованиям</i>, в том числе для турбогенераторов неблочных частей ТЭС, в качестве норматива необходимо учитывать время, согласованное СО в рамках процедуры подачи заявок на продажу мощности для целей участия в конкурентном отборе мощности в отношении соответствующих единиц генерирующего оборудования.</p> <p>В отношении генерирующего оборудования, для которого в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, участник оптового рынка имеет право не позже чем за 8 часов до часа, в котором должно состояться включение, но не позже чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и заданным временем включения составляет менее 10 часов, подать запрос на согласование отступления от запланированного времени включения в сеть, с последующим оформлением в установленном порядке оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки, или уведомить о прекращении пусковых операций.</p>	<p>Для энергоблоков ТЭС, не указанных в Приложении 5 к настоящим <i>Техническим требованиям</i>, в том числе для турбогенераторов неблочных частей ТЭС, в качестве норматива необходимо учитывать время, согласованное СО в рамках процедуры подачи заявок на продажу мощности для целей участия в конкурентном отборе мощности в отношении соответствующих единиц генерирующего оборудования.</p> <p>Требования к регистрации соответствия нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по фактическому состоянию оборудования на конец часа не распространяются на случаи включения в сеть единиц генерирующего оборудования для проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта. В таких случаях применяются требования п. 6.5. настоящих <i>Технических требований</i>.</p> <p>В отношении генерирующего оборудования, для которого в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, участник оптового рынка имеет право не позже чем за 8 часов до часа, в котором должно состояться включение, но не позже чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и заданным временем включения составляет менее 10 часов, подать запрос на согласование отступления от запланированного времени включения в сеть, с последующим оформлением в установленном порядке оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки, или уведомить о прекращении пусковых операций.</p>

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части уточнения порядка определения планового технологического минимума блочных ГЕМ.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.4.	<p>Для блочных ГЕМ корректировка планового технологического минимума внутри месяца допускается по согласованию с СО, не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (суток, предшествующих торговым), для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (суток, предшествующих операционным) внутри ГТП (а для электростанций, имеющих более одной зарегистрированной ГТП – и между ГТП) при наличии суммарного планового технологического минимума, согласованного в целом по блочным ГЕМ станции, при условии сохранения суммарной величины планового технологического минимума блочных ГЕМ для электростанции в целом.</p>	<p>Для блочных ГЕМ корректировка планового технологического минимума внутри месяца допускается по согласованию с СО, не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (суток, предшествующих торговым), для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (суток, предшествующих операционным) внутри ГТП (а для электростанций, имеющих более одной зарегистрированной ГТП – и между ГТП) при наличии суммарного планового технологического минимума, согласованного в целом по блочным ГЕМ станции, при условии сохранения суммарной величины планового технологического минимума блочных ГЕМ для электростанции в целом.</p> <p>В случае досрочного окончания планового ремонта (отказа от проведения планового ремонта), предусмотренного месячным графиком ремонтов, и включения в работу по команде СО, или включения учтенного при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПАГ, дополнительного генерирующего оборудования, относящегося к блочным ГЕМ, не учтенного на этапе согласования планового технологического минимума на месяц, минимум дополнительного включенного оборудования принимается равным технологическому минимуму данного оборудования.</p>

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** Технической правки.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 1 к Приложению 6	<p style="text-align: center;">Приложение 1 к Положению о порядке перемаркировки основного энергетического оборудования объектов по производству электрической энергии</p> <p style="text-align: center;">СОГЛАСОВАНО: Заместитель Генерального директора Филиала СО ОДУ _____ (Ф.И. О) «____» _____ 20__ г</p> <p style="text-align: center;">УТВЕРЖДАЮ: Руководитель генерирующей компании (<i>наименование должности</i>) _____ (Ф.И.О) «____» _____ 20__ г</p> <p style="text-align: center;">АКТ о перемаркировке оборудования _____ (наименование объекта диспетчеризации) Комиссия в составе: 1. Технического руководителя генерирующей компании _____ (должность) (инициалы, фамилия) 2. Представителя экспертной организации _____ (должность) (инициалы, фамилия) 3. Технического руководителя электростанции _____ (должность) (инициалы,</p>	<p style="text-align: center;">Приложение 1 к Положению о порядке перемаркировки основного энергетического оборудования объектов по производству электрической энергии</p> <p style="text-align: center;">СОГЛАСОВАНО: Заместитель Генерального директора Филиала СО ОДУ _____ (Ф.И. О) «____» _____ 20__ г</p> <p style="text-align: center;">УТВЕРЖДАЮ: Руководитель генерирующей компании (<i>наименование должности</i>) _____ (Ф.И.О) «____» _____ 20__ г</p> <p style="text-align: center;">АКТ о перемаркировке оборудования _____ (наименование объекта диспетчеризации) Комиссия в составе: 1. Технического руководителя генерирующей компании _____ (должность) (инициалы, фамилия) 2. Представителя экспертной организации _____ (должность) (инициалы, фамилия) 3. Технического руководителя электростанции _____ (должность) (инициалы, фамилия) 4. Заместителя директора -</p>

<p>фамилия) 4. Заместителя директора - главного диспетчера филиала СО РДУ</p> <hr/> <p>(инициалы, фамилия)</p> <p>на основании представленных документов (согласно приложению к настоящему акту) подтверждает изменение действующих (паспортных) характеристик _____, установленного на _____, (наименование оборудования, основные характеристики) (наименование электростанции) и устанавливает новые значения его технических характеристик.</p> <p>Основные технические характеристики _____ до и после перемаркировки: (наименование оборудования)</p>	<p>главного диспетчера филиала СО РДУ</p> <hr/> <p>(инициалы, фамилия)</p> <p>на основании представленных документов (согласно приложению к настоящему акту) подтверждает изменение действующих (паспортных) характеристик _____, установленного на _____, (наименование оборудования, основные характеристики) (наименование электростанции) и устанавливает новые значения его технических характеристик с _____. (дата)</p> <p>•</p> <p>Основные технические характеристики _____ до и после перемаркировки: (наименование оборудования)</p>
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------