

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные с уточнением порядка определения показателей готовности к выработке электроэнергии при несоблюдении сроков плановых пусков в соответствии с изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 20.08.2015 и вступающими в силу с 01.09.2015.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.6.	<p>6.6. Требования к соблюдению нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования из резерва по команде диспетчера в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное в соответствии с Приложением 5 к настоящим Техническим требованиям с учетом исходного теплового состояния оборудования в зависимости от времени нахождения в резерве. В случае отсутствия установленного норматива включения в сеть генерирующего оборудования, время включения в сеть не должно превышать время, согласованное СО.</p>	<p>6.6. Требования к соблюдению нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ (ПБР) СО запланировано включение соответствующего генерирующего оборудования (ЕГО).</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования из резерва по команде диспетчера в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное в соответствии с Приложением 5 к настоящим Техническим требованиям с учетом исходного теплового состояния оборудования в зависимости от времени нахождения в резерве. В случае отсутствия установленного норматива включения в сеть генерирующего оборудования, время включения в сеть не должно превышать время, согласованное СО.</p>

Изменения, вносимые в **Приложение 7 к Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в связи с утверждением Стандарта организации ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.27.100.001-2015 «Порядок подготовки заключений о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций, относящегося к объектам диспетчеризации» и вступлением в силу с 01.07.2015 изменений в Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 7	Удалить	Изложить в новой редакции

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части особенностей учета ограничений установленной мощности на территориях ценовых зон оптового рынка

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.2.	<p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, величины располагаемой мощности ГТП генерации и электростанции в целом определяются СО на основании значений ограничений установленной мощности актуальных для каждого часа каждого суток отчетного месяца, и соответствующей среднемесячной величины ограничений, заявленных участниками оптового рынка в СО до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, по всем единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации и электростанции в целом по форме приложений 2 и 9 к <i>Методическим указаниям по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций</i> (Приложение 4), подписанных техническим руководителем электростанции или генерирующей компании.</p>	<p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, величины располагаемой мощности ГТП генерации и электростанции в целом определяются СО на основании значений ограничений установленной мощности актуальных для каждого часа каждого суток отчетного месяца, и соответствующей среднемесячной величины ограничений, заявленных участниками оптового рынка в СО до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, по всем единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации и электростанции в целом по форме приложений 2 и 9 к <i>Методическим указаниям по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций</i> (Приложение 4), подписанных техническим руководителем электростанции или генерирующей компании. В отношении вновь введенного (модернизированного) генерирующего оборудования электростанции, испытания для целей аттестации которого проводились в месяце, предшествующем отчетному, участник оптового рынка может заявить ограничения до последнего числа месяца, в котором проводились данные</p>

	<p>В отношении генерирующего оборудования ГЭС и электростанций, в отношении которых в реестре субъектов оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка, предоставленном КО в СО до начала расчетного месяца, установлен признак использования при производстве электроэнергии в качестве основного энергоносителя доменный, коксовой, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологических агрегатов и иные отходы промышленного производства (далее электростанции, использующие отходы промышленного производства) участники оптового рынка могут заявить значения ограничений установленной мощности актуальные для каждого часа суток не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2.</p>	<p>испытания.</p> <p>В случае если участник оптового рынка не заявил ограничения на предстоящий месяц, в качестве заявленных ограничений СО принимает базовые ограничения.</p> <p>В отношении генерирующего оборудования ГЭС и электростанций, в отношении которых в реестре субъектов оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка, предоставленном КО в СО до начала расчетного месяца, установлен признак использования при производстве электроэнергии в качестве основного энергоносителя доменный, коксовой, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологических агрегатов и иные отходы промышленного производства (далее электростанции, использующие отходы промышленного производства) участники оптового рынка могут заявить значения ограничений установленной мощности актуальные для каждого часа суток не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2.</p>
--	---	--

Технические правки в Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 8 П.3.8.	<p>Рабочая мощность ТЭС в расчетном периоде определяется как средняя величина по всем расчетным подпериодам в составе расчетного периода, взвешенная по количеству календарных суток, входящих в каждый расчетный подпериод:</p> $N_{раб}^{неp} = \frac{\sum_{m=1}^M (n \cdot N_{раб}^{ннеp})_m}{N} \quad (18), \text{ где:}$ <p>$N_{раб}^{неp}$, МВт – средняя рабочая мощность за расчетный период; m – порядковый номер подпериода в составе расчетного периода; M – количество подпериодов в расчетном периоде; n – число календарных суток в расчетном подпериоде; N – число календарных суток в расчетном периоде.</p>	<p>Рабочая мощность ТЭС в расчетном периоде определяется как средняя величина по всем расчетным подпериодам в составе расчетного периода, взвешенная по количеству календарных суток, входящих в каждый расчетный подпериод:</p> $N_{раб}^{неp} = \frac{\sum_{m=1}^M (n \cdot N_{раб}^{ннеp})_m}{N} \quad (18), \text{ где:}$ <p>$N_{раб}^{неp}$, МВт – средняя рабочая мощность за расчетный период; m – порядковый номер подпериода в составе расчетного периода; M – количество подпериодов в расчетном периоде; n – число календарных суток в расчетном подпериоде; N – число календарных суток в расчетном периоде.</p>