

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в соответствии с изменениями в регламенты оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 28.07.2025.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6	... Снижение скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при неоднократном участии в суточном регулировании изменения потребления регистрируется в отношении каждой единицы генерирующего оборудования, отнесенной к блочным генерирующим единицам мощности (далее – ГЕМ). ...	... Снижение скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при неоднократном участии в суточном регулировании изменения потребления регистрируется в отношении каждой блочной единицы генерирующего оборудования. ...
6.1	... Значения технического минимума генерирующего оборудования, отнесенного к блочным ГЕМ (далее – технический минимум), используемые для расчетов, определяются на основании данных участников оптового рынка, представленных в СО в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8] и настоящими <i>Техническими требованиями</i>, как минимальная нагрузка генерирующего оборудования при работе турбины в конденсационном режиме, соответствующая минимально допустимой паропроизводительности котельного агрегата согласно его паспортным характеристикам (для дубль-блоков – при работе как одного, так и двух корпусов). Значение технического минимума определяется при минимальном составе вспомогательного оборудования и отключении отдельных автоматических регуляторов. Для АЭС значения технического минимума определяются в соответствии с требованиями <i>Регламентов безопасной эксплуатации АЭС</i> [11]. ...	... Значения технического минимума блочного генерирующего оборудования (далее – технический минимум), используемые для расчетов, определяются на основании данных участников оптового рынка, представленных в СО в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8] и настоящими <i>Техническими требованиями</i>, как минимальная нагрузка генерирующего оборудования при работе турбины в конденсационном режиме, соответствующая минимально допустимой паропроизводительности котельного агрегата согласно его паспортным характеристикам (для дубль-блоков – при работе как одного, так и двух корпусов). Значение технического минимума определяется при минимальном составе вспомогательного оборудования и отключении отдельных автоматических регуляторов. Для АЭС значения технического минимума определяются в соответствии с требованиями <i>Регламентов безопасной эксплуатации АЭС</i> [11]. ...
6.2.4	...	...

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	Плановый технологический минимум включенного генерирующего оборудования, отнесенного к блочным ГЕМ, ГТП и электростанции в целом определяется на основании данных о минимальной мощности генерирующего оборудования, заявленных участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X, и согласованных СО. Для блочного генерирующего оборудования тепловых электростанций, в качестве планового технологического минимума $N_{\min}^j(CO)$ принимается значение минимальной мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО и отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ и не содержащей неоптимизируемое в рамках ВСВГО, в соответствии с п.4.6 Регламента проведения расчетов выбора состава включенного генерирующего оборудования (Приложение №3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), блочное генерирующее оборудование, с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам. Величина планового технологического минимума включенного генерирующего оборудования должна соответствовать: • для энергоблоков с турбинами типа К (кроме блоков, работающих с подключенными к нерегулируемым отборам бойлерами теплосети) – технологическому минимуму;	Плановый технологический минимум включенного блочного генерирующего оборудования, ГТП и электростанции в целом определяется на основании данных о минимальной мощности генерирующего оборудования, заявленных участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X, и согласованных СО. Для блочного генерирующего оборудования тепловых электростанций, в качестве планового технологического минимума $N_{\min}^j(CO)$ принимается значение минимальной мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО и отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ЕГО и не содержащей неоптимизируемое в рамках ВСВГО, в соответствии с п.4.6 Регламента проведения расчетов выбора состава включенного генерирующего оборудования (Приложение №3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), блочное генерирующее оборудование, с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам. Величина планового технологического минимума включенного генерирующего оборудования должна соответствовать: • для энергоблоков с турбинами типа К (кроме блоков, работающих с подключенными к нерегулируемым отборам бойлерами теплосети) – технологическому минимуму; • для энергоблоков с турбинами типа К (работающих с подключенными к нерегулируемым отборам

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	• для энергоблоков с турбинами типа К (работающих с подключенными к нерегулируемым отборам бойлерами теплосети), Т, ПТ, энергоблоков ГТУ и ПГУ – максимальной величине из технологического минимума и минимальной нагрузки турбины при работе с заданной нагрузкой отборов по тепловому графику (с минимальным пропуском пара в конденсатор). Суммарная величина планового технологического минимума блочных ГЕМ электростанции определяется исходя из обеспечения прогнозного отпуска тепла минимально возможным составом оборудования, выбираемым по критерию: • для электростанций, имеющих пиковые водогрейные котлы, – с учетом максимально возможного для данных расчетных условий отпуска тепла от водогрейной части; • для электростанций, в состав которых входят энергоблоки ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ, – по заявке собственника; • для остальных электростанций – обеспечение наименьшей величины планового технологического минимума, и направляется в СО в составе уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток Х-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-2) в отношении суток Х. ...	бойлерами теплосети), Т, ПТ, энергоблоков ГТУ и ПГУ – максимальной величине из технологического минимума и минимальной нагрузки турбины при работе с заданной нагрузкой отборов по тепловому графику (с минимальным пропуском пара в конденсатор). Суммарная величина планового технологического минимума блочных ЕГО электростанции определяется исходя из обеспечения прогнозного отпуска тепла минимально возможным составом оборудования, выбираемым по критерию: • для электростанций, имеющих пиковые водогрейные котлы, – с учетом максимально возможного для данных расчетных условий отпуска тепла от водогрейной части; • для электростанций, в состав которых входят энергоблоки ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ, – по заявке собственника; • для остальных электростанций – обеспечение наименьшей величины планового технологического минимума, и направляется в СО в составе уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток Х-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-2) в отношении суток Х. ...
6.5	... Фактическая величина минимальной мощности включенного генерирующего оборудования определяется на	... Фактическая величина минимальной мощности включенного генерирующего оборудования определяется на

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	каждый час суток и соответствует минимальной мощности ГТП, определенной с учетом фактических технологических ограничений минимума для блочных ГЕМ исходя из состава фактически включенного генерирующего оборудования в час поставки. ...	каждый час суток и соответствует минимальной мощности ГТП, определенной с учетом фактических технологических ограничений минимума для блочных ЕГО исходя из состава фактически включенного генерирующего оборудования в час поставки. ...
6.7	Номинальные значения скорости набора и скорости сброса нагрузки единиц генерирующего оборудования, отнесенных к блочным ГЕМ , устанавливается СО на основании данных, представленных участниками оптового рынка, в соответствии с <i>Правилами проведения испытаний</i> [17], <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9], настоящими <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>	Номинальные значения скорости набора и скорости сброса нагрузки блочных единиц генерирующего оборудования устанавливается СО на основании данных, представленных участниками оптового рынка, в соответствии с <i>Правилами проведения испытаний</i> [17], <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9], настоящими <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>
Приложение №5, раздел I, примечания, п.3	Продолжительность предпусковых работ после нахождения энергоблока ПГУ в отключенном состоянии продолжительностью более 30 суток и необходимости в связи с этим дренирования водяных контуров котла–утилизатора увеличивается на 1,5 часа - время заполнения их водой перед пуском.	Продолжительность предпусковых работ после нахождения энергоблока ПГУ в отключенном состоянии продолжительностью более 30 суток и необходимости в связи с этим дренирования водяных контуров котла–утилизатора увеличивается на 1,5 часа - время заполнения их водой перед пуском (после консервации).
Приложение №5, раздел II, примечания, п.3, буллит 2	- если время нахождения энергоблока в холодном резерве составило более 30 суток и проведено необходимое в связи с этим дренирование водяных контуров котла, продолжительность предпусковых работ увеличивается на 1,5 часа - время заполнения котла водой перед пуском	- если время нахождения энергоблока в холодном резерве составило более 30 суток и проведено необходимое в связи с этим дренирование водяных контуров котла, продолжительность предпусковых работ увеличивается на 1,5 часа - время заполнения котла водой перед пуском (после консервации).