

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные с совершенствованием порядка определения величины планового технологического минимума блочного генерирующего оборудования.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.4	<p>Технологический минимум блочного генерирующего оборудования – нижний предел регулировочного диапазона в конденсационном режиме, определяемый исходя из требований устойчивости работы блочного оборудования при минимально допустимом составе вспомогательного оборудования и сохранении автоматического регулирования или отдельных регуляторов.</p> <p>Величина технологического минимума должна быть подтверждена результатами испытаний, проведенных в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9], настоящими <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>, положениями инструкций по эксплуатации, режимными картами и иными техническими заключениями в отношении соответствующей единицы генерирующего оборудования.</p> <p>Плановый технологический минимум включенного генерирующего оборудования, отнесенного к блочным ГЕМ, ГТП и электростанции в целом определяется следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для энергоблоков с турбинами типа К (кроме блоков, работающих с подключенными к нерегулируемым отборам бойлерами теплосети), как технологический минимум; • для энергоблоков с турбинами типа К 	<p>Технологический минимум блочного генерирующего оборудования – нижний предел регулировочного диапазона в конденсационном режиме, определяемый исходя из требований устойчивости работы блочного оборудования при минимально допустимом составе вспомогательного оборудования и сохранении автоматического регулирования или отдельных регуляторов.</p> <p>Величина технологического минимума должна быть подтверждена результатами испытаний, проведенных в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9], настоящими <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>, положениями инструкций по эксплуатации, режимными картами и иными техническими заключениями в отношении соответствующей единицы генерирующего оборудования.</p> <p>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 второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X, и согласованных СО. Для блочного генерирующего оборудования тепловых</p>

(работающих с подключенными к нерегулируемым отборам бойлерами теплосети), Т, ПТ, энергоблоков ГТУ и ПГУ, как максимальная величина 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 согласовывается СО в установленном порядке до начала месяца 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.

Суммарная величина планового технологического минимума по результатам распределения тепловых нагрузок всех блочных ГЕМ электростанции определяется как сумма согласованных плановых технологических минимумов блочных ГЕМ.

СО до начала отчетного месяца согласовывает указанные плановые технологические минимумы блочных

электростанций, в качестве планового технологического минимума $N_{\min,h}^j(CO)$ 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, 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 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

ГЕМ или представляет обоснованный отказ. Документы для согласования плановых технологических минимумов блочных ГЕМ должны быть представлены в СО до 01 числа месяца, предшествующего планируемому, по электростанции в целом, ГТП и каждой единице генерирующего оборудования.

Согласование величин планового технологического минимума по генерирующему оборудованию, ГТП и электростанции в целом осуществляется СО с учетом имеющейся статистической информации и на основании представленных участником оптового рынка обосновывающих документов. В случае необходимости СО имеет право запросить у участника оптового рынка следующие данные:

- сведения о фактических изменениях технологического минимума и минимальной паропроизводительности в предшествующем и предстоящем году с указанием причин, значений и прогнозируемых дат изменений технологического минимума в отношении реконструируемых агрегатов;
- показатели, характеризующие ожидаемые условия и режимы эксплуатации, влияющие на величину планового технологического минимума;
- обосновывающие расчеты планового технологического минимума по электростанции в целом, ГТП и единицам генерирующего оборудования.

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

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 X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X.

Согласование величин планового технологического минимума по генерирующему оборудованию, ГТП и электростанции в целом осуществляется СО с учетом имеющейся статистической информации и на основании представленных участником оптового рынка обосновывающих документов. В случае необходимости СО имеет право запросить у участника оптового рынка следующие данные:

- сведения о фактических изменениях технологического минимума и минимальной паропроизводительности в предшествующем и предстоящем году с указанием причин, значений и прогнозируемых дат изменений технологического минимума в отношении реконструируемых агрегатов;
- показатели, характеризующие ожидаемые условия и режимы эксплуатации, влияющие на величину планового технологического минимума;

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.

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 ПДГ, 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.

Для блочных ГЕМ в случае уведомления участником оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, об уменьшении в каком-либо часу суток X минимума мощности меньше согласованного планового технологического минимума, плановый технологический минимум в данном часе принимается равным заявленному минимуму с соответствующей корректировкой согласованного планового технологического минимума,

- обосновывающие расчеты планового технологического минимума по электростанции в целом, ГТП и единицам генерирующего оборудования.

Для генерирующего оборудования АЭС, диапазон внутрисуточного регулирования которых определяется значением минимального технологического уровня включенной мощности энергоблоков, в качестве планового технологического минимума принимается значение минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП генерации, заявленное участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток X-1), и согласованное СО.

но не менее технологического минимума.

В случае заявления участником минимума мощности меньше согласованного планового технологического минимума двое и более суток подряд СО имеет право пересмотреть согласованный плановый технологический минимум, начиная с первого дня заявления минимума мощности меньше согласованного планового технологического минимума и до конца отчетного месяца, и в трехдневный срок уведомить об этом участника оптового рынка.

Для генерирующего оборудования АЭС, диапазон внутрисуточного регулирования которых определяется значением минимального технологического уровня включенной мощности энергоблоков, в качестве планового технологического минимума принимается значение минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, отнесенного к ГТТ генерации, заявленное участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток X-1), и согласованное СО.