

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с поблочным тестированием оборудования при отсутствии общегрупповых ограничений.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>5.2.2 пдп. 1.1</p>	<p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> • для электростанций s, в состав которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП j, в состав которой входят только блочные ГЕМ, на которые не распространяются общегрупповые ограничения, электростанции s в месяце t ($N_{\text{орг},m}^j$) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{\text{орг},\text{баз},m}^j$), в том числе, при наличии заявленного участником оптового рынка превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, СО в отношении ГТП j, в состав которой входят только блочные ГЕМ, электростанции s в месяце t регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО, факта выработки электроэнергии оборудованием ГТП j электростанции s, с мощностью не менее величины установленной мощности ГТП j электростанции s за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП j электростанции s не менее 24 часов в течение месяца t или не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в данном месяце t. 	<p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> • для электростанций s, в состав которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП j, в состав которой входят только блочные ГЕМ, на которые не распространяются общегрупповые ограничения, электростанции s в месяце t ($N_{\text{орг},m}^j$) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{\text{орг},\text{баз},m}^j$), в том числе, при наличии заявленного участником оптового рынка превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, СО в отношении ГТП j, в состав которой входят только блочные ГЕМ, электростанции s в месяце t регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО, факта выработки электроэнергии оборудованием ГТП j электростанции s, с мощностью не менее величины установленной мощности ГТП j электростанции s за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП j электростанции s не менее 24 часов в течение месяца t или не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в данном месяце t. $N_{\text{орг},m}^j(CO) = N_{\text{орг},m}^j \text{ в отношении ГТП } j \text{ электростанции } s,$ <p>Если $N_{\text{орг},m}^{\text{факт},j} \leq N_{\text{орг},m}^j$, (24.2)</p> <p>иначе в отношении ГТП j электростанции s</p>

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j$ в отношении ГТП j электростанции s ,

Если $N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} \leq N_{\text{огр},m}^j$, (24.2)

иначе в отношении ГТП j электростанции s

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},\text{баз},m}^j$, (25.2)

где $N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - \max\left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \right\}$ (26.2)

H_{max} — число часов в месяце m , в течение которых $N_{\text{факт},h}^j \geq N_{\text{уст}}^j - N_{\text{огр},m}^j$ (суммарно не менее 24 часов);

$H_{\text{исп}}$ — интервал времени продолжительностью не менее 8 часов подряд в период проведения испытаний генерирующего оборудования ГТП j электростанции s , проводимых в соответствии с *Порядком установления соответствия*, в течение которых

$N_{\text{факт},h}^j \geq N_{\text{уст}}^j - N_{\text{огр},m}^j$. (27.2)

$N_{\text{факт},h}^j$ — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции s участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки.

...

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},\text{баз},m}^j$, (25.2)

где $N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - \max\left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \right\}$ (26.2)

H_{max} — число часов в месяце m , в течение которых $N_{\text{факт},h}^j \geq N_{\text{уст}}^j - N_{\text{огр},m}^j$ (суммарно не менее 24 часов);

$H_{\text{исп}}$ — интервал времени продолжительностью не менее 8 часов подряд в период проведения испытаний генерирующего оборудования ГТП j электростанции s , проводимых в соответствии с *Порядком установления соответствия*, в течение которых

$N_{\text{факт},h}^j \geq N_{\text{уст}}^j - N_{\text{огр},m}^j$. (27.2)

$N_{\text{факт},h}^j$ — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции s участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки.

• для электростанций s , в состав ГТП j которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности с блочными и (или) неблочными ГЕМ данной электростанции, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП j , в состав которой входят блочные ГЕМ, электростанции s в месяце m ($N_{\text{огр},m}^j$) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{\text{огр},\text{баз},m}^j$), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего *Порядка установления соответствия*, вследствие того, что величина ограничений, заявленных по генерирующему оборудованию x , входящему в блочную ГЕМ ГТП j , ниже зарегистрированных

		<p>СО ограничений на данном генерирующем оборудовании в отношении соответствующего месяца предыдущего года, СО в отношении ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, полученным от КО, факта выработки электроэнергии на генерирующем оборудовании x не менее 8 последовательных часов по результатам его испытаний для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности, проведенных в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>$N_{огр,m}^j (CO) = N_{огр,m}^j$ в отношении ГТП j электростанции s,</p> <p>если $N_{огр,m}^{факт,x,j} \leq N_{огр,m}^{x,j}$, (24.2.1)</p> <p>иначе в отношении ГТП j электростанции s</p> <p>$N_{огр,m}^j (CO) = N_{огр,баз,m}^j$, (25.2.1)</p> <p>где</p> <p>$N_{огр,m}^{факт,x,j} = N_{уст}^{x,j} - \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт,h}^{x,j}}{H_{исп}}$ — величина ограничений генерирующего оборудования x, входящего в ГТП j, определенных по результатам проведенных испытаний генерирующего оборудования;</p> <p>...</p>
5.10	<p>...</p> <p>Величина $\Delta_{9,h}^j$ определяется только в те часы, когда генерирующее оборудование находилось в работе.</p> <p>Для генерирующего оборудования, работающего в вынужденных режимах, согласованных СО, приведенные значения $\Delta_{9,h}^j$ принимаются равными нулю.</p>	<p>...</p> <p>Величина $\Delta_{9,h}^j$ определяется только в те часы, когда генерирующее оборудование находилось в работе.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с детализацией расчета объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>9.6.1</p>	<p>...</p> <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых ГЭС (в том числе ГАЭС):</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left(0; \min \left[N_m^{\text{пред_ДПМ},j}; \max \left\{ 0; \min[N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j \right\} - N_{\text{сн},m}^j \right] \right); \quad (86)$ <p>где</p> <p>$N_{\text{нед},m}^j$ – суммарный объем недопоставки мощности по j-той ГТП в месяце m:</p> $N_{\text{нед},m}^j = \Delta N_{\text{ОПРЧ},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{Q},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{BP}_m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{ABP},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{тн},m}^{\text{пост},j} \quad (87)$ <p>$N_{\text{сн},m}^j$ — объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенный к j-той ГТП генерации в месяце m, рассчитанный КО в соответствии с <i>Регламентом определения объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7.] и переданный в СО не позднее 8 числа месяца, следующего за отчетным.</p> <p>$N_m^{\text{КОМ},j}$ — объем мощности, отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации j в отношении месяца m;</p> <p>$N_{\text{ПО},m}^j$ — предельный объем поставки мощности в</p>	<p>...</p> <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых ГЭС (в том числе ГАЭС):</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left(0; \min \left[N_m^{\text{пред_ДПМ},j}; \max \left\{ 0; \min[N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j \right\} - N_{\text{сн},m}^j \right] \right); \quad (86)$ <p>В отношении ГТП генерации объектов ВИЭ:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left\{ 0; \min \left\{ N_j^{\text{уст_ДПМ_ВИЭ}}; \min[N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост},j} - N_{\text{сн},m}^j \right\} \right\}, \quad (86.1)$ <p>где</p> <p>$N_{\text{нед},m}^j$ – суммарный объем недопоставки мощности по j-той ГТП в месяце m:</p> $N_{\text{нед},m}^j = \Delta N_{\text{ОПРЧ},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{Q},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{BP}_m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{ABP},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{тн},m}^{\text{пост},j} \quad (87)$ <p>$N_{\text{сн},m}^j$ — объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенный к j-той ГТП генерации в месяце m, рассчитанный КО в соответствии с <i>Регламентом определения объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i></p>

ГТП j в месяце m , определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9].

$N_{дек}^{уст_КОМ,j}$ — установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;

$N_m^{BP_КОМ,j}$ — объем мощности генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме по ГТП j , переданный КО в СО в перечне групп точек поставки электростанций, отнесенных в расчетном месяце к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* [8.11.];

$N_{фст,m}^s$ — величина установленной мощности электростанции s , указанная в прогнозном балансе ФАС на месяц m .

Для ГТП генерации, принимавших участие в КОМ, но не отобранных по его результатам и не переданных КО в составе перечня ГТП, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце m принимается равным нулю.

$N_m^{пред_ДПМ,j}$ — максимальный объем мощности, который может быть поставлен в ГТП j по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) в месяце m , определяемый СО следующим образом:

[8.7.] и переданный в СО не позднее 8 числа месяца, следующего за отчетным.

$N_m^{КОМ,j}$ — объем мощности, отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации j в отношении месяца m ;

$N_{ПО,m}^j$ — предельный объем поставки мощности в ГТП j в месяце m , определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.].

$N_{дек}^{уст_КОМ,j}$ — установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;

$N_m^{BP_КОМ,j}$ — объем мощности генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме по ГТП j , переданный КО в СО в перечне групп точек поставки электростанций, отнесенных в расчетном месяце к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* [8.11.];

$N_{фст,m}^s$ — величина установленной мощности электростанции s , указанная в прогнозном балансе ФАС на месяц m .

Для ГТП генерации, принимавших участие в КОМ, но не отобранных по его результатам и не переданных КО в составе перечня ГТП, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце m принимается равным нулю.

$N_m^{пред_ДПМ,j}$ — максимальный объем мощности, который может быть поставлен в ГТП j по договорам о

	$N_m^{\text{пред_ДПМ},j} = 1,1 \cdot N_m^{\text{уст_прил_ДПМ},j};$ $N_m^{\text{уст_прил_ДПМ},j}$ — установленная мощность генерирующего объекта (ГТП) j согласно приложению к соответствующему договору.	<p>предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) в месяце m, определяемый СО следующим образом:</p> $N_m^{\text{пред_ДПМ},j} = 1,1 \cdot N_m^{\text{уст_прил_ДПМ},j};$ $N_m^{\text{уст_прил_ДПМ},j}$ — установленная мощность генерирующего объекта (ГТП) j согласно приложению к соответствующему договору. <p>$N_j^{\text{уст_ДПМ_ВИЭ}}$ — объем установленной мощности, указанный в отношении генерирующего объекта в ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p>
--	---	--

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с совершенствованием порядка определения величины планового технологического минимума блочного генерирующего оборудования.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>5.4.2</p>	<p>...</p> <p>$N_{\text{min},h}^j(CO)$ – плановый технологический минимум фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), определенный в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО на основании данных о минимальной мощности фактически включенного генерирующего оборудования, заявленных участником в</p>	<p>...</p> <p>$N_{\text{min},h}^j(CO)$ – плановый технологический минимум фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), определенный в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО на основании данных о минимальной мощности фактически включенного генерирующего оборудования, заявленных участником в</p>

	<p>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 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.</p> <p>...</p>	<p>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, и согласованных СО. Для блочного генерирующего оборудования тепловых 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 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.</p> <p>...</p>
5.6.2	<p>...</p> <p>$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется при увеличении минимальной мощности включенного оборудования, заявленном участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, либо при фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования (по фактическому состоянию включенного оборудования, исходя из состава фактически включенного блочного генерирующего оборудования в час поставки,</p>	<p>...</p> <p>$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется при увеличении минимальной мощности включенного оборудования, заявленном участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, либо при фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования (по фактическому состоянию включенного оборудования, исходя из состава фактически включенного блочного генерирующего оборудования в час поставки,</p>

вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка приращение минимума либо нет).

$$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; N_{\min_факт,h}^j - N_{\min(n-4),h}^j) \quad (61)$$

...

вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка приращение минимума либо нет).

$$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; N_{\min_факт,h}^j - N_{\min(n-4),h}^j; N_{\min_вкл_доп,h}^j), \quad (61)$$

где $N_{\min_вкл_доп,h}^j$ – минимальная мощность генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка по факту или в уведомлении, поданном позднее часа (n-4).

В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка по факту или в уведомлении, поданном позднее часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (при наличии такого уведомления), поданном позднее часа (n-4), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению).

...