

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с изменениями Регламента определения объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом НП «Совет рынка» 29.05.2012, связанными с изменением порядка расчета $\Delta_{3,h}^j$ для монотопливных электростанций.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.5	<p>В торговые сутки до 13 часов 00 минут участник оптового рынка подаёт КО ценовые заявки для участия в конкурентном отборе в отношении каждой ГТП в соответствии с <i>Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка</i> [8.3.]. КО передает СО поданные участниками оптового рынка в отношении каждой ГТП ценовые заявки, на основании которых СО определяет $\Delta_{3,h}^j$, до 14-00 по московскому времени суток X-1 в соответствии с <i>Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i> [8.5.].</p> <p>Для случая, указанного в подпункте «а» и «б» подпункта 2 п. 3.2.2 <i>Регламента подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка</i> [8.3.], или для случая интегральной заявки, поданной в отношении ГТП, в отношении которых в реестре субъектов оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка, предоставленном КО в СО до начала расчетного месяца, установлен статус монотопливной,</p> $\Delta_{3,h}^j = 0. \quad (53)$ <p>В случае подачи участником оптового рынка интегральной заявки, в соответствии с подпунктом 2 п. 3.1 (за исключением случаев указанных в подпункте «б» подпункта 2 п. 3.2.2) <i>Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка</i> [8.3.], поданной в отношении ГТП, не имеющей статус монотопливной, на период с числом часов H, величина $\Delta_{3,h}^j$, в отношении часа, попадающего в интервал H, рассчитывается как</p>	<p>В торговые сутки до 13 часов 00 минут участник оптового рынка подаёт КО ценовые заявки для участия в конкурентном отборе в отношении каждой ГТП в соответствии с <i>Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка</i> [8.3.]. КО передает СО поданные участниками оптового рынка в отношении каждой ГТП ценовые заявки, на основании которых СО определяет $\Delta_{3,h}^j$, до 14-00 по московскому времени суток X-1 в соответствии с <i>Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i> [8.5.].</p> <p>Для случая, указанного в подпункте «а» и «б» подпункта 2 п. 3.2.2 <i>Регламента подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка</i> [8.3.],</p> $\Delta_{3,h}^j = 0. \quad (53)$ <p>В случае подачи участником оптового рынка интегральной заявки, в соответствии с подпунктом 2 п. 3.1 (за исключением случаев указанных в подпункте «б» подпункта 2 п. 3.2.2) <i>Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка</i> [8.3.], поданной в отношении ГТП, не имеющей статус монотопливной, на период с числом часов H, величина $\Delta_{3,h}^j$, в отношении часа, попадающего в интервал H, рассчитывается как</p> $\Delta_{3,h}^j = \frac{\max \left\{ \left(\sum_{h \in H} N_{\text{вкл},h}^j (CO) - \sum_{h \in H} N_{\text{max},h}^{j, \text{заявка}} \right); 0 \right\}}{H} \quad (54),$ <p>Для случая интегральной заявки, поданной в отношении ГТП,</p>

$$\Delta_{3,h}^j = \frac{\max\left\{\left(\sum_{h \in H} N_{\text{вкл},h}^j(CO) - \sum_{h \in H} N_{\text{max},h}^{j,\text{заявка}}\right); 0\right\}}{H} \quad (54),$$

Во всех остальных случаях:

$$\Delta_{3,h}^j = \max\left\{0; \left(N_{\text{вкл},h}^j(CO) - N_{\text{max},h}^{j,\text{заявка}}\right)\right\}, \quad (55)$$

где $N_{\text{max},h}^{j,\text{заявка}}$ — максимальное значение количества в основных парах «цена – количество» в часовой подзаявке на час h;

$N_{\text{вкл},h}^j(CO)$ — максимальная мощность включенного оборудования, учтенная в актуализированной расчетной модели на операционные сутки X.

Величина $\Delta_{3,h}^j$ определяется только в отношении ГТП первой и второй ценовых зон и не определяется по ГТП генерации ГЭС.

в отношении которой в реестре субъектов оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка, предоставленном КО в СО до начала расчетного месяца, установлен статус монотопливной (за исключением случаев указанных в подпункте «б» подпункта 2 п. 3.2.2 Регламента подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка [8.3.]):

$$\Delta_{3,h}^j = \frac{\max\left\{\min\left(N_{\text{инт}}^j; \sum_{h \in H} N_{\text{вкл},h}^j(CO) - \sum_{h \in H} N_{\text{max},h}^{j,\text{заявка}}\right); 0\right\}}{H} \quad (54.1)$$

Во всех остальных случаях:

$$\Delta_{3,h}^j = \max\left\{0; \left(N_{\text{вкл},h}^j(CO) - N_{\text{max},h}^{j,\text{заявка}}\right)\right\}, \quad (55)$$

где $N_{\text{max},h}^{j,\text{заявка}}$ — максимальное значение количества в основных парах «цена – количество» в часовой подзаявке на час h;

$N_{\text{вкл},h}^j(CO)$ — максимальная мощность включенного оборудования, учтенная в актуализированной расчетной модели на операционные сутки X.

Величина $\Delta_{3,h}^j$ определяется только в отношении ГТП первой и второй ценовых зон и не определяется по ГТП генерации ГЭС.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с изменениями Регламента определения объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом НП «Совет рынка» 27.07.2012, связанными с изменением порядка учета «сезонных» при определении базовых ограничений.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2	<p>1.2 В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС, или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует величины ограничений $N_{\text{огр},m}^j(CO)$, равные заявленным до начала месяца ограничениям ($N_{\text{огр},m}^j$), при условии их подтверждения результатами тестирования соответствующего оборудования, проводимого в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2). При не проведении тестирования или не подтверждении результатами тестирования в месяце m заявленных до начала месяца ограничений ($N_{\text{огр},m}^j$) СО регистрирует величины ограничений $N_{\text{огр},m}^j(CO)$ в порядке, установленном в пдп. «1» п.5.2.2 настоящего Порядка, при этом в качестве значения $N_{\text{огр}_\text{баз},m}^s$, принимаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае увеличения установленной мощности электростанции: <ul style="list-style-type: none"> – для блочных ГЕМ – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные на величину ограничений (без учета технически возможного превышения), зарегистрированных в отношении вновь 	<p>1.2 В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС, или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует величины ограничений $N_{\text{огр},m}^j(CO)$, равные заявленным до начала месяца ограничениям ($N_{\text{огр},m}^j$), при условии их подтверждения результатами тестирования соответствующего оборудования, проводимого в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2). При не проведении тестирования или не подтверждении результатами тестирования в месяце m заявленных до начала месяца ограничений ($N_{\text{огр},m}^j$) СО регистрирует величины ограничений $N_{\text{огр},m}^j(CO)$ в порядке, установленном в пдп. «1» п.5.2.2 настоящего Порядка, при этом в качестве значения $N_{\text{огр}_\text{баз},m}^s$, принимаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае увеличения установленной мощности электростанции: <ul style="list-style-type: none"> – если в одном из месяцев сезонного периода были проведены испытания генерирующего оборудования электростанции s (включая испытания вновь введенного (модернизированного) оборудования для целей его аттестации) в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.],

вводимого и модернизируемого оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации;

– для неблочных ГЕМ:

➤ если в одном из месяцев сезонного периода были проведены испытания генерирующего оборудования электростанции s (включая испытания вновь введенного (модернизированного) оборудования для целей его аттестации) в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, *Техническими требованиями и Порядком установления соответствия*, – значения ограничений, заявленные до начала месяца и подтвержденные по результатам такого тестирования для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания (в случае проведения испытаний для целей аттестации вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования значения ограничений, зарегистрированные по результатам тестирования, учитываются, начиная с месяца аттестации). Для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года. При этом если в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8/9]* и *Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2)*, тестированию подлежал не полный состав оборудования электростанции, в последующих месяцах сезонного периода в качестве базовых ограничений $N_{огр_баз,m}^s$ по электростанции s принимается суммарная величина ограничений, подтвержденных при проведении вышеуказанных испытаний, по всем ГТП, генерирующее

Техническими требованиями и настоящим Порядком установления соответствия, – значения ограничений, заявленные до начала месяца и подтвержденные по результатам такого тестирования для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания (в случае проведения испытаний для целей аттестации вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования значения ограничений, зарегистрированные по результатам тестирования, учитываются, начиная с месяца аттестации). Для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года). При этом если в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8/9]* и *Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2)*, тестированию подлежал не полный состав оборудования электростанции, в последующих месяцах сезонного периода в качестве базовых ограничений $N_{огр_баз,m}^s$ по электростанции s принимается суммарная величина ограничений, подтвержденных при проведении вышеуказанных испытаний, по всем ГТП, генерирующее оборудование которых принимало участие в испытаниях, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений всех ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в испытаниях, зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;

– если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не были проведены испытания или значения ограничений заявленные до начала месяца не подтверждены по результатам тестирования – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные

	<p>оборудование которых принимало участие в испытаниях, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений всех ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в испытаниях, зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;</p> <p>➤ если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не были проведены испытания или значения ограничений, заявленные до начала месяца, не подтверждены по результатам тестирования – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции <i>s</i> в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные на величину установленной мощности вводимого оборудования (прироста установленной мощности модернизируемого оборудования).</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае снижения установленной мощности электростанции - значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции <i>s</i> в соответствующем месяце предшествующего года, уменьшенные на величину ограничений, приходящихся на выводимое из эксплуатации генерирующее оборудование. 	<p>➤ для блочных ГЕМ – на величину ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого) оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации;</p> <p>➤ для неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого оборудования (прироста установленной мощности модернизируемого оборудования);</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае снижения установленной мощности электростанции – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции <i>s</i> в соответствующем месяце предшествующего года (для 2011 года – согласованных до начала года), уменьшенные на величину ограничений, приходящихся на выводимое из эксплуатации генерирующее оборудование.
--	---	---

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части уточнения требований к определению ограничений установленной мощности

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.1.	<p>Располагаемая мощность генерирующего оборудования, ГТП и электростанции в целом определяется как максимальная технически возможная мощность с учетом ограничений установленной мощности и допустимых превышений над номинальной мощностью отдельных единиц генерирующего оборудования.</p> <p>В качестве базовых ограничений установленной мощности ТЭС и АЭС на какой-либо месяц предстоящего года принимаются значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года.</p>	<p>Располагаемая мощность генерирующего оборудования, ГТП и электростанции в целом определяется как максимальная технически возможная мощность с учетом ограничений установленной мощности и допустимых превышений над номинальной мощностью отдельных единиц генерирующего оборудования.</p>
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 Методическим указаниям по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций (Приложение 4), подписанных техническим руководителем электростанции или генерирующей компании.</p>	<p>В качестве базовых ограничений установленной мощности ТЭС и АЭС на какой-либо месяц предстоящего года принимаются значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года.</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 Методическим указаниям по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций (Приложение 4), подписанных техническим руководителем электростанции или генерирующей компании.</p>