

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с регистрацией показателей снижения/увеличения мощности при неисполнении команды диспетчера

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6	<p>В случае если диспетчер дает команду разгрузить ГТП электростанции до величины в пределах заявленной участником оптового рынка минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, а участник оптового рынка сообщает о невозможности разгрузки до указанной величины, то $N_{факт_min,h}^j$ соответственно должна быть увеличена до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) разгрузки ГТП до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления, но не менее чем на 4 часа с соответствующей регистрацией $\Delta_{min_вкл,h}^{j,изм}$ или $\Delta_{4_min,h}^j$ в соответствии с настоящим Порядком установления соответствия.</p> <p>В случае невыполнения команды диспетчера на загрузку (разгрузку) оборудования в пределах заявленного диапазона регулирования и отсутствия оперативного уведомления участника оптового рынка об изменении величины включенной мощности (технологического минимума) диспетчер должен повторно отдать команду на изменение режима работы объекта управления и в случае её неисполнения, выяснить причину её невыполнения (ненадлежащего выполнения).</p> <p>При повторном неисполнении отданной команды до конца текущего часового интервала и отказе</p>	<p>В случае если диспетчер дает команду разгрузить ГТП электростанции до величины в пределах заявленной участником оптового рынка минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, а участник оптового рынка сообщает о невозможности разгрузки до указанной величины, то $N_{факт_min,h}^j$ соответственно должна быть увеличена до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) разгрузки ГТП до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления, но не менее чем на 4 часа с соответствующей регистрацией $\Delta_{min_вкл,h}^{j,изм}$ или $\Delta_{4_min,h}^j$ в соответствии с настоящим Порядком установления соответствия.</p> <p>В случае невыполнения команды диспетчера на загрузку (разгрузку) оборудования, в том числе команды на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, в пределах заявленного диапазона регулирования и отсутствия оперативного уведомления участника оптового рынка об изменении величины включенной мощности (технологического минимума) диспетчер должен повторно отдать команду на изменение режима работы объекта управления и в случае её неисполнения, выяснить причину её невыполнения (ненадлежащего выполнения).</p> <p>При повторном неисполнении отданной команды до конца текущего часового интервала и отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину</p>

дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена) значение фактической включённой мощности - $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ (фактического технологического минимума - $N_{\text{факт_min},h}^j$) соответствующей ГТП корректируется до величины фактической нагрузки с соответствующей регистрацией $\Delta_{\text{вкл},h}^{j,\text{МЗМ}}$ ($\Delta_{\text{min_вкл},h}^{j,\text{МЗМ}}$), начиная с момента времени начала выполнения команды (с текущего часа – в случае невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления, но не менее чем на 4 часа.

После подачи оперативного уведомления (диспетчерской заявки) значение фактической включённой мощности - $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ (фактического технологического минимума - $N_{\text{факт_min},h}^j$) корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка.

ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена) значение фактической включённой мощности - $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ (фактического технологического минимума - $N_{\text{факт_min},h}^j$) соответствующей ГТП корректируется до величины фактической нагрузки с соответствующей регистрацией $\Delta_{\text{вкл},h}^{j,\text{МЗМ}}$ ($\Delta_{\text{min_вкл},h}^{j,\text{МЗМ}}$), начиная с момента времени начала выполнения команды (с текущего часа – в случае невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления, но не менее чем на 4 часа.

После подачи оперативного уведомления (диспетчерской заявки) значение фактической включённой мощности - $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ (фактического технологического минимума - $N_{\text{факт_min},h}^j$) корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка.

В случае неоднократного (второго раза подряд в течение семи дней или третий раз суммарно в течение календарного месяца) отказа участника оптового рынка от загрузки или отказа от разгрузки до величин, определенных по результатам расчетов ПБР или командой диспетчера, в пределах максимальной/минимальной мощности генерирующего оборудования, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, выражающегося в подаче соответствующего уведомления и кратковременной (на период менее 48 часов) заявки на снижение максимальной мощности /увеличение минимальной мощности или в отклонении объемов фактического производства электроэнергии от планового диспетчерского графика по

		<p>собственной инициативе, подтвержденном по данным СОТИАССО, в период, когда загрузка/разгрузка были заданы по результатам расчетов ПБР или командой диспетчера, СО регистрирует величину $\Delta_{\max_екг,h}^{j,изм}$ и/или $\Delta_{\min_екг,h}^{j,изм}$ в объеме последнего зарегистрированного снижения/увеличения мощности по всем часам до момента фактической загрузки генерирующего оборудования до максимальной мощности /разгрузки генерирующего оборудования до минимальной мощности (при том же составе оборудования), подтвержденной по данным СОТИАССО, или до конца месяца (в зависимости от того, какое из указанных событий наступит раньше).</p>
--	--	--

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с регистрацией фактических ограничений для электростанций, в состав которых входят неблочные ГЕМ

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2	<p>1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года:</p> <p>...</p> <p>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 $N_{огр,m}^j(CO)$, равные заявленным до начала месяца ограничениям $(N_{огр,m}^j)$, 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</p>	<p>1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства:</p> <p>1.1. установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года:</p> <p>...</p> <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 $N_{огр,m}^j(CO)$, равные заявленным до начала месяца ограничениям $(N_{огр,m}^j)$, 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 $(N_{огр,m}^j)$ СО</p>

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 $N_{\text{огр_баз},m}^s$, принимаются:

- в случае увеличения установленной мощности электростанции - значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года (для 2011 года – согласованных до начала года):
 - **увеличенные** на величину ограничений (без учета технически возможного превышения), зарегистрированных в отношении вновь вводимого и модернизируемого оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации – **для блочных ГЕМ и оборудования ГЭС**;
 - **увеличенные** на величину установленной мощности вводимого (прироста установленной мощности модернизируемого) оборудования – **для неблочных ГЕМ**.
- в случае снижения установленной мощности электростанции - значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года (для 2011 года – согласованных до начала года), уменьшенные на

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 $N_{\text{огр_баз},m}^s$, принимаются:

- в случае увеличения установленной мощности электростанции - значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года (для 2011 года – согласованных до начала года), **увеличенные**:
 - **для блочных ГЕМ** – на величину ограничений (без учета технически возможного превышения), зарегистрированных в отношении вновь вводимого и модернизируемого оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации;
 - **для неблочных ГЕМ, у которых выполняются следующие условия**:
 - базовая величина ограничений установленной мощности, зарегистрированных СО до изменения установленной мощности, равна нулю во всех месяцах сезонного периода:
 - зимнего – включающего в себя: для первой ценовой зоны в месяцы с января по март и с ноября по декабрь, для второй ценовой зоны в месяцы с января по апрель и с октября по декабрь;
 - межсезонного – включающего в себя: для первой ценовой зоны – апрель, октябрь,

	<p>величину согласованных СО ограничений, приходящихся на величину выводимого из эксплуатации генерирующего оборудования.</p>	<p>для второй ценовой зоны – май, сентябрь; летнего – включающего в себя: для первой ценовой зоны месяцы с мая по сентябрь, для второй ценовой зоны месяцы с июня по август;</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ в любой месяц сезонного периода были проведены испытания в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2), по результатам которых было подтверждено отсутствие ограничений <p>на величину ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого) оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации для всех месяцев сезонного периода, в котором одновременно выполняются условия, представленные выше, начиная с месяца, в котором проведено сезонное тестирование (для прошедших месяцев сезонного периода результаты испытаний учитываются при определении «базовых» ограничений, начиная со следующего года);</p> <ul style="list-style-type: none"> - для остальных неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого (прироста установленной мощности модернизируемого) оборудования. <ul style="list-style-type: none"> • в случае снижения установленной мощности электростанции - значения ограничений,
--	---	--

		<p>зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года (для 2011 года – согласованных до начала года), уменьшенные на величину согласованных СО ограничений, приходящихся на величину выводимого из эксплуатации генерирующего оборудования.</p>
--	--	--

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные с регистрацией фактических ограничений для ГЭС

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.2	<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>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 доменного, коксового, конвертерного газов, масляных смесей, каменноугольной смолы, отходящего тепла технологических агрегатов и иных отходов 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>Значения ограничений установленной мощности, заявленные официальным письменным уведомлением участника в отношении ГЭС и электростанций, использующих отходы промышленного производства, не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, должны однозначно соответствовать разнице установленной мощности и суммы параметров включенной мощности и ремонтного снижения мощности соответствующей ГТП, указанных в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2.</p>

		<p>В случае несоответствия величины ограничений мощности, заявленных официальным письменным уведомлением, значениям, указанным в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, СО принимает в качестве величины заявленных ограничений наименьшее из указанных значений.</p>
--	--	---

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с регистрацией показателей снижения мощности по причине недостатка водных ресурсов

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>Для ГЭС на период проведения неотложных краткосрочных (4 часа и менее) работ (чистка решеток, подводящих каналов, шуга, и т.п.) по разрешенным неотложным диспетчерским заявкам снижение располагаемой мощности не регистрируется в объемах, вызванных указанными причинами. Если период проведения данных работ более 4 часов – снижение располагаемой мощности за весь период регистрируется в общем порядке.</p>	<p>Для ГЭС на период проведения неотложных краткосрочных (4 часа и менее) работ (чистка решеток, подводящих каналов, шуга, и т.п.) по разрешенным неотложным диспетчерским заявкам или невозможности выполнения планового диспетчерского графика генерации по причине недостатка водных ресурсов (4 часа и менее) снижение располагаемой мощности не регистрируется в объемах, вызванных указанными причинами. Если период заявленного снижения мощности по указанным причинам более 4 часов – снижение располагаемой мощности за весь период регистрируется в общем порядке.</p>
5.4.1	<p>Снижение мощности, относимое на величину $\Delta_{4_max,h}^j$, регистрируется при:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности, не связанном с отключением генерирующего оборудования, в т. ч., по режимам топливообеспечения, водным режимам соответствующих водных объектов, изменением параметров генерирующего оборудования, отключением котельного и другого вспомогательного оборудования (при условии, что генерирующее оборудование остается в работе), а также любым другим аналогичным причинам, снижающим располагаемую мощность 	<p>Снижение мощности, относимое на величину $\Delta_{4_max,h}^j$, регистрируется при:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности, не связанном с отключением генерирующего оборудования, в т. ч., по режимам топливообеспечения, водным режимам соответствующих водных объектов (в т.ч. по причине недостатка водных ресурсов), изменением параметров генерирующего оборудования, отключением котельного и другого вспомогательного оборудования (при условии, что генерирующее оборудование остается в работе), а также любым другим аналогичным причинам, снижающим располагаемую мощность

	<p>включенного оборудования, заявленное участником оптового рынка не позднее, чем за 4 часа до часа фактической поставки.</p>	<p>включенного оборудования, заявленное участником оптового рынка не позднее, чем за 4 часа до часа фактической поставки при условии подачи соответствующей диспетчерской заявки.</p>
<p>5.6</p>	<p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи аварийной заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней. <p>Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p>	<p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения планового графика генерации или команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи аварийной заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней. <p>...</p> <p>Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> снижении мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов, с часа, в котором зафиксировано снижение мощности на основании поданного участником оперативного уведомления, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки и в течение последующих 4 часов.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с регистрацией показателей снижения мощности в период проведения плановых специальных испытаний

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
7.3	<p>Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время проведения специальных испытаний на включенном оборудовании</p> <p>В согласованные с СО сроки проведения плановых специальных испытаний фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности определяется в соответствии с объемами поставки, предусмотренными согласованной с СО программой испытаний.</p>	<p>Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время проведения специальных испытаний на включенном оборудовании</p> <p>В согласованные с СО сроки проведения плановых специальных испытаний значения снижений/увеличений мощности $\Delta_{n,h}^j$ в объемах, предусмотренных согласованной с СО программой испытаний, принимаются равными нулю. Другие отклонения регистрируются в общем порядке.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (приложение №2 к Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям)**, связанные с составом программы испытаний и параметров, подлежащих регистрации по результатам испытаний

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
2.1.5	Состав оборудования таких электростанций, включаемого в дополнение к тестируемому, должен быть определен программой испытаний.	Состав оборудования таких электростанций, включаемого в дополнение к тестируемому, должен быть определен программой испытаний. В случае включения неполного состава оборудования программа испытаний должна содержать обоснование отсутствия общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на тестируемое генерирующее оборудование.
4.1.1	Установленная (номинальная) мощность тестируемого оборудования при данных условиях, рассчитанная как среднее значение приведенной в соответствии с п.п. 2.1.7, 2.1.8 настоящего Порядка мощности за период не менее 72 (семидесяти двух) часов, в течение которых в соответствии с программой испытаний была запланирована загрузка до максимальной мощности.	Установленная (номинальная) мощность тестируемого оборудования при данных условиях, рассчитанная как среднее значение приведенной в соответствии с п.п. 2.1.7, 2.1.8 настоящего Порядка мощности за период не менее 72 (семидесяти двух) часов, в течение которых в соответствии с программой испытаний была запланирована загрузка до максимальной мощности. Установленная (номинальная) мощность ПГУ определяется, в том числе, в отношении каждой генерирующей единицы, входящей в состав энергоустановки.
2.1.3	Программа испытаний должна, в том числе, содержать условия проведения испытаний, необходимые для определения установленной (номинальной), фактической располагаемой мощности и иных технических параметров генерирующего оборудования	Программа испытаний должна, в том числе, содержать условия проведения испытаний, необходимые для определения установленной (номинальной), фактической располагаемой мощности и иных технических параметров генерирующего оборудования для целей аттестации с учетом

	<p>для целей аттестации с учетом определенных в п.2.1.2, 2.1.4, 2.1.5 настоящего Порядка требований и включать в себя, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – период времени, в рамках которого должны быть проведены испытания; – объект контроля - единица генерирующего оборудования, группа единиц генерирующего оборудования или электростанция в целом; – требования к графику нагрузки электростанции и испытываемого оборудования; – указание на параметр(ы), подлежащий(е) регистрации по итогам испытаний. 	<p>определенных в п.2.1.2, 2.1.4, 2.1.5 настоящего Порядка требований и включать в себя, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – период времени, в рамках которого должны быть проведены испытания; – объект контроля - единица генерирующего оборудования, группа единиц генерирующего оборудования или электростанция в целом; – требования к графику нагрузки электростанции и испытываемого оборудования; – указание на параметр(ы), подлежащий(е) регистрации по итогам испытаний. <p>В случае проведения испытаний для целей определения установленной (номинальной) мощности программа испытаний должна устанавливать методику приведения измеренной активной мощности к номинальным условиям, а также перечень параметров, подлежащих регистрации по результатам испытаний, необходимых для приведения.</p>
--	---	---

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением Порядка оценки участия электростанций в ОПРЧ

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
2.3	<p>Генерирующее оборудование, имеющее тип «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ», и для которого за отчетный месяц показатель фактического участия в ОПРЧ был установлен равным нулю (неудовлетворительное участие), сохраняют тип «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ» до тех пор, пока не будет зафиксировано три подряд случая неучастия (неудовлетворительного участия) генерирующего оборудования в ОПРЧ. В таком случае для генерирующего оборудования устанавливается тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ», до момента подтверждения готовности к участию в ОПРЧ.</p>	<p>Генерирующее оборудование, имеющее тип «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ», и для которого за отчетный месяц показатель фактического участия в ОПРЧ был установлен равным нулю (неудовлетворительное участие), сохраняют тип «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ» до тех пор, пока не будет зафиксировано три случая неучастия (неудовлетворительного участия) генерирующего оборудования в ОПРЧ. В таком случае для генерирующего оборудования устанавливается тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ», до момента подтверждения готовности к участию в ОПРЧ.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**), связанные с уточнением порядка расчета фактически поставленного объема мощности по ГТП генерации, поставляющих мощность в вынужденном режиме

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
8.6.1.	<p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность в вынужденном режиме:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left[\begin{array}{l} 0; \\ \min \left[\begin{array}{l} N_m^{\text{ВР_заяв_КОМ},j}; \\ \max \left\{ \begin{array}{l} 0; \\ N_{\text{ПО},m}^j - \Delta N_{\text{ОПРЧ},m}^{\text{пост},j} - \\ \Delta N_{\text{Q},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{ВР},m}^{\text{пост},j} - \\ \Delta N_{\text{АВР},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{тн},m}^{\text{пост},j} \end{array} \right\} - N_{\text{СИ},m}^j \end{array} \right] \end{array} \right] \quad (85)$	<p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность в вынужденном режиме:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left[\begin{array}{l} 0; \\ \min \left[\begin{array}{l} N_m^{\text{ВР_заяв_КОМ},j}; \\ \max \left\{ \begin{array}{l} 0; \min(N_{\text{ФСТ},m}^s; \\ N_{\text{ПО},m}^j - \Delta N_{\text{ОПРЧ},m}^{\text{пост},j} - \\ \Delta N_{\text{Q},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{ВР},m}^{\text{пост},j} - \\ \Delta N_{\text{АВР},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{тн},m}^{\text{пост},j} \end{array} \right\} - N_{\text{СИ},m}^j \end{array} \right] \end{array} \right] \quad (85)$ <p>где $N_{\text{ФСТ},m}^s$ — величина установленной мощности электростанции s, указанная в прогнозном балансе ФСТ на месяц m;</p>