

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с изменениями Положения о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации ЦДУ.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>Регистрация согласованного изменения располагаемой мощности, относимого к <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math>, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ...</li> <li>• снижении мощности по разрешенным неплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением аварийных ремонтов и их продлений. Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [8.2.]);</li> <li>• ...</li> </ul>	<p>Регистрация согласованного изменения располагаемой мощности, относимого к <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math>, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ...</li> <li>• снижении мощности по разрешенным неплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений. Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [8.2.]);</li> <li>• ...</li> </ul>

<p>5.4.1.</p>	<p><math>\Delta_{2\_max,h}^j(рем)</math> – снижение мощности по разрешенной неплановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>снижении мощности вследствие непланового продолжения ремонта по окончании регистрации <math>\Delta_{4\_max,h}^j</math> (с 1 часа суток X, в отношении которых не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта до момента окончания ремонта или включения данного ремонта в месячный график ремонтов) вне зависимости от решения по квалификации ремонта. Снижение мощности вследствие непланового продолжения ремонта по окончании регистрации <math>\Delta_{4\_max,h}^j</math> не может быть зарегистрировано как <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> (за исключением случаев, когда по окончании регистрации ремонт данной единицы генерирующего оборудования предусмотрен месячным плановым графиком ремонта и оформлен плановой заявкой, а также при проведении неотложных ремонтов на оборудовании участвующем в НПРЧ и/или АВРЧМ).</li> </ul> <p>...</p> <p>Снижение мощности, относимое на величину <math>\Delta_{4\_max,h}^j</math>, регистрируется при:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>снижении мощности вследствие непланового продолжения непланового ремонта по окончании регистрации <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> (по истечении 4 полных часов с часа подачи диспетчерской заявки или</li> </ul>	<p><math>\Delta_{2\_max,h}^j(рем)</math> – снижение мощности по разрешенной неплановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>снижении мощности вследствие непланового продолжения ремонта по окончании регистрации <math>\Delta_{4\_max,h}^j</math> (с 1 часа суток X, в отношении которых не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта до момента окончания ремонта или включения данного ремонта в месячный график ремонтов) вне зависимости от решения по квалификации ремонта. Снижение мощности вследствие непланового продолжения ремонта по окончании регистрации <math>\Delta_{4\_max,h}^j</math> не может быть зарегистрировано как <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> (за исключением случаев, когда по окончании регистрации ремонт данной единицы генерирующего оборудования предусмотрен месячным плановым графиком ремонта и оформлен плановой заявкой, а также при проведении ремонтов по неотложным диспетчерским заявкам на оборудовании участвующем в НПРЧ и/или АВРЧМ).</li> </ul> <p>...</p> <p>Снижение мощности, относимое на величину <math>\Delta_{4\_max,h}^j</math>, регистрируется при:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>снижении мощности вследствие непланового продолжения непланового ремонта по окончании регистрации <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> (по истечении 4 полных часов с часа подачи диспетчерской заявки или</li> </ul>
---------------	--	---

	<p>оперативного уведомления на проведение аварийного (неотложного) ремонта до первого часа суток, в отношении которых не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта) вне зависимости от решения по квалификации ремонта;</p>	<p>оперативного уведомления на проведение аварийного ремонта до первого часа суток, в отношении которых не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта) вне зависимости от решения по квалификации ремонта;</p>
7.1	<p>Участник оптового рынка в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> имеет право подать до часа (n-4) суток X диспетчерскую заявку на проведение испытаний на генерирующем оборудовании, находящемся в ремонте, не подавая оперативного уведомления об изменении <math>N_{вкл}^j</math>. Длительность указанных испытаний может составлять не более 12 часов для генерирующего оборудования, находящегося в плановом или неплановом ремонтах, и не более 6 часов для генерирующего оборудования, находящегося в неотложном или аварийном ремонтах. Срок проведения указанных испытаний ограничивается разрешенным сроком планового (непланового, неотложного, аварийного) ремонта. При проведении таких испытаний увеличение включенной мощности не регистрируется и зарегистрированное снижение мощности изменению не подлежит. В случае если по окончании таких испытаний оборудование остается в работе, диспетчерские заявки на ремонт и проведение испытаний подлежат закрытию временем окончания испытаний в соответствии с порядком, установленным СО. Регистрация снижения мощности такого оборудования, возникшего после закрытия указанных заявок, производится согласно положениям настоящего пункта, п. 5.4 и п. 5.7 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</p>	<p>Участник оптового рынка в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> имеет право подать до часа (n-4) суток X диспетчерскую заявку на проведение испытаний на генерирующем оборудовании, находящемся в ремонте, не подавая оперативного уведомления об изменении <math>N_{вкл}^j</math>. Длительность указанных испытаний может составлять не более 12 часов для генерирующего оборудования, находящегося в плановом или неплановом ремонтах, и не более 6 часов для генерирующего оборудования, находящегося в аварийном ремонте. Срок проведения указанных испытаний ограничивается разрешенным сроком планового (непланового, аварийного) ремонта. При проведении таких испытаний увеличение включенной мощности не регистрируется и зарегистрированное снижение мощности изменению не подлежит. В случае если по окончании таких испытаний оборудование остается в работе, диспетчерские заявки на ремонт и проведение испытаний подлежат закрытию временем окончания испытаний в соответствии с порядком, установленным СО. Регистрация снижения мощности такого оборудования, возникшего после закрытия указанных заявок, производится согласно положениям настоящего пункта, п. 5.4 и п. 5.7 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</p>
Приложение 1, п.2	<p>Основаниями для проведения инспектирования, в том числе могут являться следующие причины:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>вывод генерирующего оборудования в резерв в течение суток после его ввода в эксплуатацию, включения в</li> </ol>	<p>Основаниями для проведения инспектирования, в том числе могут являться следующие причины:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>вывод генерирующего оборудования в резерв в течение суток после его ввода в эксплуатацию, включения в</li> </ol>

	работу из ремонта (консервации); 2. перевод генерирующего оборудования в эксплуатационное состояние резерв после окончания аварийного (неотложного) ремонта без включения в сеть; ...	работу из ремонта (консервации); 2. перевод генерирующего оборудования в эксплуатационное состояние резерв после окончания аварийного ремонта без включения в сеть; ...
--	---	---

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» 28.08.2012, связанными с изменением порядка расчета  $\Delta_{5,h}^{j+}$  и  $\Delta_{5,h}^{j-}$  в случаях наличия по ГТП отклонений по внешней инициативе ИВА и присвоения ГТП признака участия в регулировании.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.7.	<p>СО рассчитывает величину отклонения фактической поставки электроэнергии по каждой ГТП на основании данных АИИС КУ о фактическом производстве электроэнергии в каждой ГТП генерации, представленных КО не позднее 7 числа месяца, следующего за расчетным, в соответствии с <i>Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности</i> [8.6].</p> <p>В случае если отклонение объема фактического производства электроэнергии от уточненного диспетчерского графика (УДГ) вниз в час фактической поставки превышает 5 % установленной мощности отнесенной к данной ГТП и 15 МВт·ч, СО рассчитывает показатель <math>\Delta_{5,h}^{j-}</math>:</p> $\Delta_{5,h}^{j-} = \max\{0; N_{УДГ,h}^j - N_{факт,h}^j\} \quad (62)$ $\Delta_{5,h}^{j+} = 0$ <p>где <math>N_{УДГ,h}^j</math> — мощность соответствующая <b>уточненному диспетчерскому графику (далее УДГ)</b> ГОУ, к которому принадлежит ГТП <math>j</math>, отнесенная к часу фактической поставки.</p> <p>В случае если отклонение объема фактического производства электроэнергии от <b>уточненного диспетчерского графика (УДГ)</b> вверх в час фактической поставки превышает 5% установленной мощности к данной ГТП и 15 МВт·ч, СО</p>	<p>СО рассчитывает величину отклонения фактической поставки электроэнергии по каждой ГТП на основании данных АИИС КУ о фактическом производстве электроэнергии в каждой ГТП генерации, представленных КО не позднее 7 числа месяца, следующего за расчетным, в соответствии с <i>Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности</i> [8.6].</p> <p>В случае если отклонение объема фактического производства электроэнергии от уточненного диспетчерского графика (далее УДГ) <b>с учетом отклонения по внешней инициативе ИВА</b> вниз в час фактической поставки превышает 5 % установленной мощности отнесенной к данной ГТП и 15 МВт·ч, СО рассчитывает показатель <math>\Delta_{5,h}^{j-}</math>:</p> $\Delta_{5,h}^{j-} = \max\{0; (N_{УДГ,h}^j + \Delta O_{ИВА,h}^j) - N_{факт,h}^j\} \quad (62)$ $\Delta_{5,h}^{j+} = 0$ <p>где</p> <p><math>N_{УДГ,h}^j</math> — мощность, соответствующая УДГ ГОУ, к которому принадлежит ГТП <math>j</math>, отнесенная к часу фактической поставки.</p> <p><math>\Delta O_{ИВА,h}^j</math> — составляющая величина отклонения по</p>

рассчитывает показатель  $\Delta_{5,h}^{j+}$

$$\Delta_{5,h}^{j+} = \max\{0; N_{факт,h}^j - N_{удг,h}^j\} \quad (63)$$

$$\Delta_{5,h}^{j-} = 0$$

При определении  $N_{факт,h}^j$  ГАЭС учитывается суммарный объем выработки (потребления) электрической энергии в ГТП генерации и ГТП потребления ГАЭС.

В случае если для ГАЭС в каком-либо часе  $N_{удг,h}^j < 0$  (при работе агрегатов ГАЭС в двигательном режиме):

$$\Delta_{5,h}^{j+} = 0 \text{ и } \Delta_{5,h}^{j-} = 0.$$

По итогам месяца СО определяет по каждому часу по каждой ГТП  $j$  величину  $\Delta_{5,h}^j$ :

$$\Delta_{5,h}^j = \max\{\Delta_{5,h}^{j-}; \Delta_{\max\_вкл,h}^{j,uzm}\} + \max\{\Delta_{5,h}^{j+}; \Delta_{\min\_вкл,h}^{j,uzm}\} \quad (64)$$

СО актуализирует по каждому часу по каждой ГТП  $j$  величину  $\Delta_{6,h}^j$

$$\Delta_{6,h}^j = N_{уст,h}^{j,uzm} \quad (65)$$

В часы регистрации признака участия в регулировании  $\Delta_{5,h}^{j+} = 0, \Delta_{5,h}^{j-} = 0.$

внешней инициативе ИВА, определяемая СО в соответствии с требованиями пункта 2.2.5 Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) как изменение генерации, обусловленное управляющими воздействиями противоаварийной и режимной автоматики из-за внешнего для электроэнергетического объекта Участника оптового рынка события, участием в противоаварийном регулировании, оказания участниками оптового рынка услуг по НПРЧ и (или) АВРЧМ, и не учтенная в УДГ ГОУ, к которому принадлежит ГТП  $j$ , отнесенная к часу фактической поставки.

В случае если отклонение объема фактического производства электроэнергии от УДГ с учетом отклонения по внешней инициативе ИВА вверх в час фактической поставки превышает 5% установленной мощности к данной ГТП и 15 МВт·ч, СО рассчитывает показатель  $\Delta_{5,h}^{j+}$

$$\Delta_{5,h}^{j+} = \max\{0; N_{факт,h}^j - (N_{удг,h}^j + \Delta O_{ИВА,h}^j)\} \quad (63)$$

$$\Delta_{5,h}^{j-} = 0$$

При определении  $N_{факт,h}^j$  ГАЭС учитывается суммарный объем выработки (потребления) электрической энергии в ГТП генерации и ГТП потребления ГАЭС.

В случае если для ГАЭС в каком-либо часе  $N_{удг,h}^j < 0$  (при работе агрегатов ГАЭС в двигательном режиме):

$$\Delta_{5,h}^{j+} = 0 \text{ и } \Delta_{5,h}^{j-} = 0.$$

Для ГТП генерации, входящих в состав группового объекта управления (ГОУ), в часы, когда данное ГОУ участвует в регулировании по входящим в ГОУ ГТП генерации, т.е. СО в соответствии с требованиями п. 2.2.3. Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) присвоен соответствующий признак:

$$\Delta_{5,h}^{j+} = 0 \text{ и } \Delta_{5,h}^{j-} = 0.$$

По итогам месяца

СО определяет по каждому часу по каждой ГТП  $j$  величину  $\Delta_{5,h}^j$ :

$$\Delta_{5,h}^j = \max\{\Delta_{5,h}^{j-}; \Delta_{\max\_вкл,h}^{j,uzm}\} + \max\{\Delta_{5,h}^{j+}; \Delta_{\min\_вкл,h}^{j,uzm}\} \quad (64)$$

СО актуализирует по каждому часу по каждой ГТП  $j$  величину  $\Delta_{6,h}^j$

$$\Delta_{6,h}^j = N_{уст,h}^{j,uzm} \quad (65)$$

В часы регистрации признака участия в регулировании  $\Delta_{5,h}^{j+} = 0$ ,  $\Delta_{5,h}^{j-} = 0$ .

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» 28.09.2012, связанными с изменением порядка определения номинальной скорости набора/сброса нагрузки.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.10.	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет максимально допустимую скорость набора/сброса нагрузки единиц включенного генерирующего оборудования, входящего в ГТП и отнесенного к блочным g-тым ГЕМ (<math>V_{\text{вверх}h}^g / V_{\text{вниз}h}^g</math>) и величину снижения указанной скорости по отношению к номинальной скорости набора/сброса нагрузки в отношении включенных в работу соответствующих единиц генерирующего оборудования (<math>V_{\text{ном\_вверх}}^g / V_{\text{ном\_вниз}}^g</math>) на основании уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов суток X-1.</p> $\Delta_{V(+),h}^j = 60 \cdot \sum_{g \in \text{ГТП}} \max(0; V_{\text{ном\_вверх}}^g - V_{\text{вверх},h}^g) \quad (69)$ $\Delta_{V(-),h}^j = 60 \cdot \sum_{g \in \text{ГТП}} \max(0; V_{\text{ном\_вниз}}^g - V_{\text{вниз},h}^g) \quad (70)$ $\Delta_{9,h}^j = \Delta_{V(+),h}^j + \Delta_{V(-),h}^j, \quad (71)$ <p>где <math>\Delta_{9,h}^j</math> приведенная величина отклонения скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования ГТП при неоднократном участии в суточном регулировании от номинальных значений.</p> <p>Величина <math>\Delta_{9,h}^j</math> определяется только в те часы, когда</p>	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет максимально допустимую скорость набора/сброса нагрузки единиц включенного генерирующего оборудования, входящего в ГТП и отнесенного к блочным g-тым ГЕМ (<math>V_{\text{вверх}h}^g / V_{\text{вниз}h}^g</math>) и величину снижения указанной скорости по отношению к номинальной скорости набора/сброса нагрузки в отношении включенных в работу соответствующих единиц генерирующего оборудования (<math>V_{\text{ном\_вверх}}^g / V_{\text{ном\_вниз}}^g</math>) на основании уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов суток X-1.</p> $\Delta_{V(+),h}^j = 60 \cdot \sum_{g \in \text{ГТП}} \max(0; V_{\text{ном\_вверх}}^g - V_{\text{вверх},h}^g) \quad (69)$ $\Delta_{V(-),h}^j = 60 \cdot \sum_{g \in \text{ГТП}} \max(0; V_{\text{ном\_вниз}}^g - V_{\text{вниз},h}^g) \quad (70)$ $\Delta_{9,h}^j = \Delta_{V(+),h}^j + \Delta_{V(-),h}^j, \quad (71)$ <p>где <math>\Delta_{9,h}^j</math> приведенная величина отклонения скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования ГТП при неоднократном участии в суточном регулировании от номинальных значений.</p> <p>Для целей определения <math>\Delta_{9,h}^j</math> в качестве номинальной</p>

	<p>генерирующее оборудование находилось в работе.</p>	<p>скорости набора и номинальной скорости сброса нагрузки единиц генерирующего оборудования (<math>V_{ном\_вверх}^g / V_{ном\_вниз}^g</math>) принимаются величины, определенные по результатам тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации, в случае если в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> (Приложение № 19.2 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>) регистрация данных параметров предусмотрена программой испытаний.</p> <p>В случае отсутствия величин, определенных по результатам тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации, принимаются величины представленные участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с <i>Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка</i> в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению) и (или) учтенных в расчетной модели ЕЭС России в соответствии с <i>Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы</i> (Приложение № 2 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>).</p> <p>Величина <math>\Delta_{9,h}^j</math> 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** в соответствии с решениями выездного совещания 02.08.2012 в Самаре по теме: «Совершенствование деловых процессов ОАО «СО ЕЭС» в условиях развития рыночных технологий».

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция (изменения выделены цветом)
5.6.2	<p>Величина <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> регистрируется СО в следующих случаях.</p> <p>5. В случае отказа от загрузки до величины заданной командой диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, в том числе командой на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком. Регистрация снижения максимальной мощности осуществляется в следующем порядке:</p> <p>...</p> <p>5.2. при отсутствии оперативного уведомления или неотложной (аварийной) заявки участника оптового рынка об изменении величины максимальной включенной мощности (фактическом отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды) Регистрация соответствующей величины производится до конца суток, начиная с указанного в команде 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 или неотложной (аварийной) заявки, но не менее чем на 4 часа. При этом <math>N_{вкл\_факт,h}^j</math> и <math>N_{\max\_факт,h}^j</math> соответственно должны быть снижены до величины фактической нагрузки. После подачи оперативного уведомления (диспетчерской заявки) значение фактической включенной мощности <math>N_{вкл\_факт,h}^j</math> корректируется до величины, заявленной</p>	<p>Величина <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> регистрируется СО в следующих случаях:</p> <p>5. В случае отказа от загрузки до величины заданной командой диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, включая команды на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, в том числе выражающемся в фактическом отклонении (снижении или недоборе) нагрузки от величины заданной командой диспетчера, регистрация снижения максимальной мощности осуществляется в следующем порядке:</p> <p>...</p> <p>5.2. при отсутствии оперативного уведомления или неотложной (аварийной) заявки участника оптового рынка об изменении величины максимальной включенной мощности, в том числе в случае не исполнения требования по устранению фактического отклонения (снижения) нагрузки от величины заданной командой диспетчера, фактическая включенная мощность может быть зарегистрирована в соответствии с фактической нагрузкой генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, с соответствующим предупреждением дежурного персонала электростанции. Регистрация соответствующей величины <math>N_{вкл\_факт,h}^j</math> производится начиная с указанного в команде 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 или неотложной (аварийной) заявки, но не менее чем</p>

	участником оптового рынка.	на 4 часа или до часа фактической загрузки электростанции. При этом $N_{\text{вкл\_факт},h}^j$ должна быть снижена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО. После подачи оперативного уведомления (диспетчерской заявки) значение фактической включённой мощности $N_{\text{вкл\_факт},h}^j$ корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка.
--	----------------------------	--