

Изменения, вносимые в Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям, связанные с техническими правками

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2	<p><b>Регистрация фактических ограничений на территориях ценовых зон оптового рынка</b></p> <p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации <math>j</math>, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений <math>N_{огр,m}^j(CO)</math> и <math>N_{огр,m}^s(CO)</math> в следующем порядке:</p> <p>...</p> <p>5. В отношении ГТП <math>j</math>, в состав которой входит генерирующее оборудование, технические параметры которого в результате аварии, расследуемой комиссией, созданной приказом руководителя органа федерального государственного энергетического надзора (его заместителя) в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846, изменились таким образом, что длительно не обеспечивается возможность использования данного оборудования в производстве электроэнергии вследствие нахождения оборудования в аварийном ремонте, а также неплановом и (или) плановом ремонте в случае перевода оборудования в такой ремонт по заявке участника рынка без включения в работу после вывода оборудования в аварийный ремонт, что подтверждается зарегистрированными СО непрерывно в течение 60 (шестидесяти) календарных дней снижениями мощности <math>\Delta_{1,h}^{j1}</math>, и (или) <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1}</math>, и (или) <math>\Delta_{2\_max,h}^{j2}</math>, и (или) <math>\Delta_{4\_max,h}^j</math>, и (или) <math>\Delta_{5,h}^j</math>, и (или) <math>\Delta_{6,h}^j</math>, и (или) <math>\Delta_{8,h}^{j1}</math>, и (или)</p>	<p><b>Регистрация фактических ограничений на территориях ценовых зон оптового рынка</b></p> <p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации <math>j</math>, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений <math>N_{огр,m}^j(CO)</math> и <math>N_{огр,m}^s(CO)</math> в следующем порядке:</p> <p>...</p> <p>5. В отношении ГТП <math>j</math>, в состав которой входит генерирующее оборудование, технические параметры которого в результате аварии, расследуемой комиссией, созданной приказом руководителя органа федерального государственного энергетического надзора (его заместителя) в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846, изменились таким образом, что длительно не обеспечивается возможность использования данного оборудования в производстве электроэнергии вследствие нахождения оборудования в ремонте после его отключения, оформленного аварийными или неотложными диспетчерскими заявками, вне зависимости от последующей квалификации такого ремонта, в т.ч. включения в утвержденный СО сводный месячный график ремонтов энергетического оборудования, что подтверждается зарегистрированными СО непрерывно в течение 60 (шестидесяти) календарных дней снижениями мощности</p>

$\Delta_{8,h}^{j2}$ , СО определяет величину зарегистрированных ограничений установленной мощности в следующем порядке.

Начиная с 1441-го часа с момента начала регистрации непрерывного снижения мощности, и до момента фактического включения генерирующего оборудования в сеть, величина зарегистрированных ограничений мощности

по ГТП  $j$   $N_{огр,h}^j(CO)$  и суммарная величина зарегистрированных ограничений мощности в целом по

электростанции  $s$   $N_{огр,h}^s(CO)$  увеличиваются на минимальную из величин располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на продажу мощности при проведении КОМ в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение №19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), и располагаемой мощности, зарегистрированной в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение №19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в отношении генерирующего оборудования, находящегося в аварийном ремонте, а также неплановом и (или) плановом ремонте в случае перевода оборудования в такой ремонт по заявке участника рынка без включения в работу после вывода оборудования в аварийный ремонт. Соответствующие им среднемесячные величины

ограничений  $N_{огр,m}^j(CO)$  и  $N_{огр,m}^s(CO)$  определяются как:

$$N_{огр,m}^j(CO) = \frac{\sum_h N_{огр,h}^j(CO)}{H_m},$$

$\Delta_{1,h}^{j1}$ , и (или)  $\Delta_{2-max,h}^{j1}$ , и (или)  $\Delta_{2-max,h}^{j2}$ , и (или)  $\Delta_{4-max,h}^j$ ,

и (или)  $\Delta_{5,h}^j$ , и (или)  $\Delta_{6,h}^j$ , и (или)  $\Delta_{8,h}^{j1}$ , и (или)  $\Delta_{8,h}^{j2}$ ,

СО определяет величину зарегистрированных ограничений установленной мощности в следующем порядке.

Начиная с 1441-го часа с момента начала регистрации непрерывного снижения мощности, и до момента фактического включения генерирующего оборудования в сеть, величина зарегистрированных ограничений

мощности по ГТП  $j$   $N_{огр,h}^j(CO)$  и суммарная величина зарегистрированных ограничений мощности в целом по

электростанции  $s$   $N_{огр,h}^s(CO)$  увеличиваются на минимальную из величин располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на продажу мощности при проведении КОМ в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение №19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), и располагаемой мощности, зарегистрированной в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение №19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в отношении генерирующего оборудования, находящегося в ремонте после его отключения, оформленного аварийными или неотложными диспетчерскими заявками, вне зависимости от последующей квалификации такого ремонта, в т.ч. включения в утвержденный СО сводный месячный график ремонтов энергетического оборудования. Соответствующие им среднемесячные величины

	$N_{\text{огр,м}}^s(CO) = \frac{\sum_h N_{\text{огр,г}}^s(CO)}{H_m},$ <p>где <math>H_m</math> — число часов в месяце <math>m</math>.</p>	<p>ограничений <math>N_{\text{огр,м}}^j(CO)</math> и <math>N_{\text{огр,м}}^s(CO)</math> определяются как:</p> $N_{\text{огр,м}}^j(CO) = \frac{\sum_h N_{\text{огр,г}}^j(CO)}{H_m},$ $N_{\text{огр,м}}^s(CO) = \frac{\sum_h N_{\text{огр,г}}^s(CO)}{H_m},$ <p>где <math>H_m</math> — число часов в месяце <math>m</math>.</p>
5.3.1	<p>...</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math>, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении располагаемой мощности по разрешенным плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии с месячным графиком ремонтов, утвержденным СО до начала отчетного месяца в порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>;</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, вынужденным простоем генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного 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 (далее –</li> </ul>	<p>...</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math>, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении располагаемой мощности по разрешенным плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии со <b>сводным</b> месячным графиком ремонтов <b>энергетического оборудования</b>, утвержденным СО до начала отчетного месяца в порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>;</li> <li>• снижении мощности по разрешенным <b>внеплановым</b> и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, вынужденным простоем генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного 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</li> </ul>

	<p>ремонт выходного дня). Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками 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 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности по разрешенным неплановым диспетчерским заявкам в случае, если заявленное снижение мощности было предусмотрено месячным <b>(годовым)</b> графиком ремонтов, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт соответствующего оборудования;</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, участвующего в нормированном первичном регулировании частоты (далее НПРЧ) и (или) в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (далее АВРЧМ) в соответствии с заключенными с СО договорами оказания услуг по обеспечению системной надежности, в период не более 72 часов в течение любого месяца (в хронологическом порядке с начала отчетного месяца без учета периодов времени, в которых осуществлялась регистрация плановых ремонтных снижений при проведении ремонтов выходного дня) указанное снижение мощности относится к согласованному снижению мощности при соблюдении следующих условий: <ul style="list-style-type: none"> <li>- генерирующее оборудование включено в актуальный реестр энергоблоков, участвующих в</li> </ul> </li> </ul>	<p>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 (далее – ремонты выходного дня). Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками 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 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности по разрешенным <b>внеплановым</b> диспетчерским заявкам в случае, если заявленное снижение мощности было предусмотрено <b>утвержденным СО сводным</b> месячным графиком ремонтов <b>энергетического оборудования</b>, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт соответствующего оборудования;</li> <li>• снижении мощности по разрешенным <b>внеплановым</b> и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, участвующего в нормированном первичном регулировании частоты (далее НПРЧ) и (или) в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (далее АВРЧМ) в соответствии с заключенными с СО договорами оказания услуг по обеспечению системной надежности, в период не более 72 часов в течение любого месяца (в хронологическом порядке с начала отчетного месяца</li> </ul>
--	--	---

	<p>НПРЧ и (или) АВРЧМ в течение всего периода;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в отношении генерирующего оборудования своевременно оформлена единовременная диспетчерская заявка на участие в НПРЧ и (или) АВРЧМ и на момент его останова отсутствует заявка на вынужденное неучастие в НПРЧ и (или) АВРЧМ (за исключением случаев нахождения в плановом согласованном ремонте второго корпуса двухкорпусного блока);</li> <li>- с начала месяца до момента фактического останова на соответствующем генерирующем оборудовании в рамках суточного планирования размещался резерв первичного и (или) вторичного регулирования минимум на 1 час;</li> <li>- указанное снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками 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 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</li> <li>• снижении располагаемой мощности по разрешенным неплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам для контроля состояния, проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, в период с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</li> </ul> <p>СО в соответствии с настоящим <i>Порядком установления</i></p>	<p>без учета периодов времени, в которых осуществлялась регистрация плановых ремонтных снижений при проведении ремонтов выходного дня) указанное снижение мощности относится к согласованному снижению мощности при соблюдении следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- генерирующее оборудование включено в актуальный реестр энергоблоков, участвующих в НПРЧ и (или) АВРЧМ в течение всего периода;</li> <li>- в отношении генерирующего оборудования своевременно оформлена единовременная диспетчерская заявка на участие в НПРЧ и (или) АВРЧМ и на момент его останова отсутствует заявка на вынужденное неучастие в НПРЧ и (или) АВРЧМ (за исключением случаев нахождения в плановом согласованном ремонте второго корпуса двухкорпусного блока);</li> <li>- с начала месяца до момента фактического останова на соответствующем генерирующем оборудовании в рамках суточного планирования размещался резерв первичного и (или) вторичного регулирования минимум на 1 час;</li> <li>- указанное снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками 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 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</li> <li>• снижении располагаемой мощности по разрешенным <b>вне</b>плановым и/или неотложным диспетчерским заявкам для контроля состояния, проведения</li> </ul>
--	--	---

*соответствия* определяет величину согласованного снижения располагаемой мощности на основании разрешенных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт или на изменение режима работы оборудования, поданных в соответствии с *Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации* (далее *Положение о диспетчерских заявках*) [5], и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* [8.1.] и *Регламентом подачи уведомлений участникам оптового рынка* [8.2.].

Заявка считается соответствующей плановому графику ремонтов, если:

- указанное в диспетчерской заявке разрешенное время начала и время окончания ремонта находятся внутри периода, ограниченного 00:01 часов суток начала ремонта и 24:00 часов суток его окончания, в месячном графике ремонтов;
- заявленная величина снижения мощности не превышает значения, указанного в месячном графике ремонтов;
- диспетчерская заявка соответствует уведомлению о составе и параметрах оборудования, поданному в СО 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.

При несоответствии указанным требованиям:

- при наличии разрешенной плановой диспетчерской заявки и отсутствии соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования поданного в СО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1,  $N_{уст,h}^{j,изм}$  (при отсутствии

регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, в период с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного **утвержденным СО сводным** месячным графиком ремонтов **энергетического оборудования**.

СО в соответствии с настоящим *Порядком установления соответствия* определяет величину согласованного снижения располагаемой мощности на основании разрешенных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт или на изменение режима работы оборудования, поданных в соответствии с *Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации* (далее *Положение о диспетчерских заявках*) [5], и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* [8.1.] и *Регламентом подачи уведомлений участникам оптового рынка* [8.2.].

Заявка считается соответствующей плановому графику ремонтов, если:

- указанное в диспетчерской заявке разрешенное время начала и время окончания ремонта находятся внутри периода, ограниченного 00:01 часов суток начала ремонта и 24:00 часов суток его окончания, **утвержденного СО в сводном** месячном графике ремонтов **энергетического оборудования**;
- заявленная величина снижения мощности не превышает значения, указанного в **утвержденном СО сводном** месячном графике ремонтов

уведомления, поданного за 4 часа до часа h),  $\Delta_{4\_max,h}^j$  (при подаче уведомления после 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, а для второй неценовой зоны после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) или  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$  (при подаче уведомления в период с 10 часов 00 минут до 16 часов 30 минут московского времени суток X-2) регистрируются в общем порядке вне зависимости от включения величины указанного снижения мощности в месячный график ремонтов. По окончании регистрации  $\Delta_{4\_max,h}^j$  или  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , заявленное снижение мощности должно быть зарегистрировано как  $\Delta_{1,h}^j(CO)$ ;

- в случае если величина снижения мощности, указанная в диспетчерской заявке превышает значение, принятое при формировании месячного графика ремонтов,  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  регистрируется в отношении снижения, указанного в графике, величина превышения должна быть отнесена к  $\Delta_{2\_max,h}^{j1}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4 в отношении суток X, или к  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1;
- в случае если период ремонта, указанный в

энергетического оборудования;

- диспетчерская заявка соответствует уведомлению о составе и параметрах оборудования, поданному в СО 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.

При несоответствии указанным требованиям:

- при наличии разрешенной плановой диспетчерской заявки и отсутствии соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования поданного в СО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1,  $N_{уст,h}^{j,изм}$  (при отсутствии уведомления, поданного за 4 часа до часа h),  $\Delta_{4\_max,h}^j$  (при подаче уведомления после 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, а для второй неценовой зоны после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) или  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$  (при подаче уведомления в период с 10 часов 00 минут до 16 часов 30 минут московского времени суток X-2) регистрируются в общем порядке вне зависимости от включения величины указанного снижения мощности в месячный график ремонтов. По окончании регистрации  $\Delta_{4\_max,h}^j$  или  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , заявленное снижение мощности должно быть зарегистрировано как  $\Delta_{1,h}^j(CO)$ ;
- в случае если величина снижения мощности, указанная в диспетчерской заявке превышает значение, принятое в утвержденном сводном

диспетчерской заявке, превышает период, принятый при формировании месячного графика ремонтов,  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  регистрируется в период, предусмотренный графиком, в остальное время снижение мощности должно быть отнесено к  $\Delta_{2\_max,h}^{j1}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, или к  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1;

- в случае если время либо начала, либо окончания ремонта, указанное в неплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится в пределах ограничивающих один период выходных и праздничных дней, то  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  регистрируется в часы, входящие в указанный период, в остальные часы снижение мощности должно быть отнесено к  $\Delta_{2\_max,h}^{j1}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, или к  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1;

месячном графике ремонтов энергетического оборудования,  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  регистрируется в отношении снижения, указанного в графике, величина превышения должна быть отнесена к  $\Delta_{2\_max,h}^{j1}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4 в отношении суток X, или к  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1;

- в случае если период ремонта, указанный в диспетчерской заявке, превышает период, утвержденный СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования,  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  регистрируется в период, предусмотренный графиком, в остальное время снижение мощности должно быть отнесено к  $\Delta_{2\_max,h}^{j1}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, или к  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой

- в случае если время начала и окончания ремонта, указанное в неплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится вне пределов, ограничивающих период выходных и праздничных дней,  $\Delta_{1,h}^i(CO)$  не регистрируется, а снижение мощности должно быть отнесено к  $\Delta_{2\_max,h}^{j1}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, или к  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1. Если общая продолжительность ремонта, определяемая временем непрерывной регистрации снижений мощности, (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а также вида проводимых работ и величины снижения) включает в себя более одного периода выходных дней, то  $\Delta_{1,h}^i(CO)$  не регистрируется, а снижение мощности за весь период квалифицируется в общем порядке.

...

Квалификация снижения мощности по разрешенным неплановым диспетчерским заявкам, предусмотренного месячным (годовым) графиком ремонтов, и/или заявленное в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования поданных не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, в соответствии и Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка

зоны до 10 часов 00 минут суток X-1;

- в случае если время либо начала, либо окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится в пределах ограничивающих один период выходных и праздничных дней, то  $\Delta_{1,h}^i(CO)$  регистрируется в часы, входящие в указанный период, в остальные часы снижение мощности должно быть отнесено к  $\Delta_{2\_max,h}^{j1}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, или к  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1;
- в случае если время начала и окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится вне пределов, ограничивающих период выходных и праздничных дней,  $\Delta_{1,h}^i(CO)$  не регистрируется, а снижение мощности должно быть отнесено к  $\Delta_{2\_max,h}^{j1}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, или к

	<p>[8.2.], не изменяется в случае, если по инициативе СО был изменен ранее согласованный срок вывода в ремонт соответствующего оборудования.</p>	<p><math>\Delta_{2\_max,h}^{j2}</math>, в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1. Если общая продолжительность ремонта, определяемая временем непрерывной регистрации снижений мощности, (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а также вида проводимых работ и величины снижения) включает в себя более одного периода выходных дней, то <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> не регистрируется, а снижение мощности за весь период квалифицируется в общем порядке.</p> <p>...</p> <p>Квалификация снижения мощности по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам, предусмотренного утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, и/или заявленное в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования поданных не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, в соответствии и Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [8.2.], не изменяется в случае, если по инициативе СО был изменен ранее согласованный срок вывода в ремонт соответствующего оборудования.</p>
5.4.1	<p>...</p> <p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет величину максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП <math>j</math> участника оптового рынка <math>N_{\max(X-2),h}^j</math> на основании уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного участником оптового</p>	<p>...</p> <p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет величину максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП <math>j</math> участника оптового рынка <math>N_{\max(X-2),h}^j</math> на основании уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного участником оптового</p>

<p>рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО неплановых или неотложных диспетчерских заявок на снижение мощности.</p> <p>...</p> <p><math>\Delta_{2\_max,h}^j(рем)</math> – снижение мощности по разрешенной неплановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности вследствие вывода в ремонт оборудования по разрешенной неплановой или неотложной диспетчерской заявке, поданной участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО) при условии, если снижение мощности учтено в уведомлении субъекта о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1;</li> <li>• снижении мощности вследствие невывода оборудования из ремонта в срок, определенный диспетчерской заявкой, снижение мощности по которой зарегистрировано как <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> при условии подачи не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, заявки на продление ремонта;</li> <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 00 минут хабаровского времени суток X-1, подана диспетчерская заявка на</li> </ul>	<p>рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО <b>вне</b>плановых или неотложных диспетчерских заявок на снижение мощности.</p> <p>...</p> <p><math>\Delta_{2\_max,h}^j(рем)</math> – снижение мощности по разрешенной <b>вне</b>плановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности вследствие вывода в ремонт оборудования по разрешенной <b>вне</b>плановой или неотложной диспетчерской заявке, поданной участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО) при условии, если снижение мощности учтено в уведомлении субъекта о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1;</li> <li>• снижении мощности вследствие невывода оборудования из ремонта в срок, определенный диспетчерской заявкой, снижение мощности по которой зарегистрировано как <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> при условии подачи не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, заявки на продление ремонта;</li> <li>• снижении мощности вследствие <b>вне</b>планового 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</li> </ul>
---	---

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  $\Delta_{4\_max,h}^j$  не может быть зарегистрировано как  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  (за исключением случаев, когда по окончании регистрации  $\Delta_{4\_max,h}^j$  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).

...

Квалификация снижений максимальной мощности, связанных с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, относимых к  $\Delta_{2\_max,h}^{j1}$  и  $\Delta_{2\_max,h}^j(рем)$ , не изменяется в случае, если соответствующая неплановая диспетчерская заявка была разрешена ранее, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт соответствующего оборудования.

...

Снижение мощности, относимое на величину  $\Delta_{4\_max,h}^j$ , регистрируется при:

- снижении мощности вследствие вывода в ремонт оборудования в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, и соответствующей разрешенной неплановой или неотложной

второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта до момента окончания ремонта или включения данного ремонта в **утвержденный СО сводный месячный график ремонтов энергетического оборудования**) вне зависимости от решения по квалификации ремонта. Снижение мощности вследствие **внепланового** продолжения ремонта по окончании регистрации  $\Delta_{4\_max,h}^j$  не может быть зарегистрировано как  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  (за исключением случаев, когда по окончании регистрации  $\Delta_{4\_max,h}^j$  ремонт данной единицы генерирующего оборудования предусмотрен **утвержденным СО сводным месячным графиком ремонта энергетического оборудования** и оформлен плановой заявкой, а также при проведении ремонтов по неотложным диспетчерским заявкам на оборудовании, участвующем в НПРЧ и/или АВРЧМ).

...

Квалификация снижений максимальной мощности, связанных с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, относимых к  $\Delta_{2\_max,h}^{j1}$  и  $\Delta_{2\_max,h}^j(рем)$ , не изменяется в случае, если соответствующая **внеплановая** диспетчерская заявка была разрешена ранее, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт соответствующего оборудования.

...

Снижение мощности, относимое на величину  $\Delta_{4\_max,h}^j$ , регистрируется при:

- снижении мощности вследствие вывода в ремонт

	<p>диспетчерской заявке (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности вследствие невывода оборудования из ремонта в срок, определенный диспетчерской заявкой, при условии подачи до часа (n-4) суток X (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО), оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки на продление ремонта);</li> <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 оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки 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 00 минут суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта) вне зависимости от решения по квалификации ремонта;</li> <li>• ...</li> </ul> <p>...</p>	<p>оборудования в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, и соответствующей разрешенной внеплановой или неотложной диспетчерской заявке (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности вследствие невывода оборудования из ремонта в срок, определенный диспетчерской заявкой, при условии подачи до часа (n-4) суток X (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО), оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки на продление ремонта);</li> <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 оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки на проведение ремонта до первого часа суток, в отношении которых не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта) вне зависимости от решения по квалификации ремонта;</li> <li>• ...</li> </ul>
5.4.2	<p>...</p> <p>В соответствии с <i>Техническими требованиями СО</i> определяет величину минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом</p>	<p>...</p> <p>В соответствии с <i>Техническими требованиями СО</i> определяет величину минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом</p>

	<p>ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), отнесенного к ГТП участника оптового рынка <math>N_{\min(X-2),h}^j</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 – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО неплановых или неотложных диспетчерских заявок.</p> $N_{\min(X-2),h}^j = \max\{N_{\min(X-4),h}^j ; N_{\min,h}^j(CO)\} + \Delta_{2\_min,h}^{j^2} \quad (49),$ <p>где <math>\Delta_{2\_min,h}^{j^2}</math> – приращение минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования по разрешенной неплановой или неотложной диспетчерской заявке, определенное как увеличение технологического минимума, заявленного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, относительно планового технологического минимума, согласованного СО в отношении блочного генерирующего оборудования, включенного в рамках процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО;</p> <p>...</p>	<p>ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), отнесенного к ГТП участника оптового рынка <math>N_{\min(X-2),h}^j</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 – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО <b>вне</b>плановых или неотложных диспетчерских заявок.</p> $N_{\min(X-2),h}^j = \max\{N_{\min(X-4),h}^j ; N_{\min,h}^j(CO)\} + \Delta_{2\_min,h}^{j^2} \quad (49),$ <p>где <math>\Delta_{2\_min,h}^{j^2}</math> – приращение минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования по разрешенной <b>вне</b>плановой или неотложной диспетчерской заявке, определенное как увеличение технологического минимума, заявленного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, относительно планового технологического минимума, согласованного СО в отношении блочного генерирующего оборудования, включенного в рамках процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО;</p> <p>...</p>
5.9	<p>...</p> <p>При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время согласованного отступления от нормативного времени включения в сеть, или подаче диспетчерской заявки на <b>аварийный</b> ремонт данного генерирующего оборудования, СО регистрирует <math>N_{\text{пуск}_2,h}^{j,mn}</math> в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в</p>	<p>...</p> <p>При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время согласованного отступления от нормативного времени включения в сеть, или подаче <b>неотложной (аварийной)</b> диспетчерской заявки на ремонт данного генерирующего оборудования, СО регистрирует <math>N_{\text{пуск}_2,h}^{j,mn}</math> в том же порядке, как</p>

	сеть. ...	и при нарушении нормативного времени включения в сеть. ...
<b>8.1</b>	<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 <b>аварийном</b> ремонте. Срок проведения указанных испытаний ограничивается разрешенным сроком <b>планового (непланового, аварийного)</b> 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 <b>внеплановом</b> ремонтах, и не более 6 часов для генерирующего оборудования, находящегося в ремонте <b>на основании аварийной диспетчерской заявки</b>. Срок проведения указанных испытаний ограничивается разрешенным сроком <b>соответствующего</b> 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>
<b>П.2. Приложения 1</b>	<p><b>Основания для проведения инспектирования</b> Основаниями для проведения инспектирования, в том числе, могут являться следующие причины:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ...</li> <li>2. перевод <b>генерирующего оборудования</b> в эксплуатационное состояние резерв после окончания <b>аварийного ремонта без включения в сеть;</b></li> </ol>	<p><b>Основания для проведения инспектирования</b> Основаниями для проведения инспектирования, в том числе, могут являться следующие причины:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ...</li> <li>2. перевод в эксплуатационное состояние резерв без включения в сеть генерирующего оборудования, <b>отключение которого оформлено аварийными или</b></li> </ol>

	3. ...	неотложными диспетчерскими заявками; 3. ...
<b>П.5. Приложение 1</b>	<p><b>Порядок проведения мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования</b></p> <p>Мониторинг фактического состояния оборудования тепловых электростанций, осуществляется при проведении инспектирования на объекте путем визуального контроля состояния оборудования, проверки оперативной ремонтной документации (наряды, распоряжения, журналы допусков, журнал дефектов КТЦ, электроцеха, цеха ТАИ) и оперативной документации (оперативные журналы начальников смен цехов, ведомости машинистов оборудования) за проверяемый период в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ...</li> <li>• проверка времени открытия/закрытия заявки на <b>аварийный</b> ремонт оборудования с фактическим временем проведения ремонта;</li> <li>• ...</li> </ul>	<p><b>Порядок проведения мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования</b></p> <p>Мониторинг фактического состояния оборудования тепловых электростанций, осуществляется при проведении инспектирования на объекте путем визуального контроля состояния оборудования, проверки оперативной ремонтной документации (наряды, распоряжения, журналы допусков, журнал дефектов КТЦ, электроцеха, цеха ТАИ) и оперативной документации (оперативные журналы начальников смен цехов, ведомости машинистов оборудования) за проверяемый период в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ...</li> <li>• проверка времени открытия/закрытия <b>неотложной (аварийной) диспетчерской</b> заявки на ремонт оборудования с фактическим временем проведения ремонта;</li> <li>• ...</li> </ul>