

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с уточнением порядка оценки исполнения команд, отданных в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, и команд, отданных в целях проверки наличия фактических резервов мощности, и доведения до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.	<p>$N_{xp,h}^j$ – установленная мощность оборудования, находящегося в холодном резерве, сниженная на величину фактических ограничений. Перевод оборудования в холодный резерв должен быть оформлен диспетчерской заявкой в установленном СО порядке;</p> <p>$N_{нагр,h}^j$ – зарегистрированная нагрузка ГТП.</p> <p>$N_{факт_min,h}^j$ – минимальная мощность включенного генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП, с учетом поданных участником оптового рынка диспетчерских заявок в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i>).</p>	<p>$N_{xp,h}^j$ – установленная мощность оборудования, находящегося в холодном резерве, сниженная на величину фактических ограничений. Перевод оборудования в холодный резерв должен быть оформлен диспетчерской заявкой в установленном СО порядке;</p> <p>$N_{нагр,h}^j$ – зарегистрированная нагрузка ГТП. Фактическая нагрузка, сформированная на основании усредненных мгновенных значений мощности по данным СОТИАССО за последнюю минуту соответствующего часа. Для часа N интервалом формирования параметра является период с N-1 часа 59 минут 00 секунд по N часов 00 минут 00 секунд.</p> <p>$N_{факт_min,h}^j$ – минимальная мощность включенного генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП, с учетом поданных участником оптового рынка диспетчерских заявок в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i>).</p>

...

Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях.

1. В случае снижения максимальной мощности, не связанного с отключением генерирующего оборудования (за исключением случая, указанного в подпункте 1.3 данного пункта), в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявкой, в том числе в связи:
 - 1.1. с отключением котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования;
 - 1.2. с отключением корпуса двухкорпусного блока, (в случае если второй корпус находится в работе или резерве);
 - 1.3. с отключением газотурбинной установки ПГУ (в случае если хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве);
 - 1.4. с заявленными режимами работы.Снижение мощности регистрируется от часа, в котором зарегистрировано снижение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки вне зависимости от выходных и праздничных дней.
2. В случае снижения максимальной мощности, связанного с не включением котельного или вспомогательного оборудования или корпуса двухкорпусного блока (если при этом второй корпус находится в работе или резерве) или газотурбинной установки ПГУ (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве) из ремонта/резерва. Снижение мощности регистрируется с часа:
 - 2.1. окончания разрешенного срока ремонта/резерва по диспетчерской заявке;
 - 2.2. заявленного до 16 часов 30 минут суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования;
 - 2.3. заданного командой диспетчера на включение;
 - 2.4. заявленного в оперативном уведомлении о

5.6.2.1. Порядок регистрации снижений максимальной мощности

...

Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях.

1. В случае снижения максимальной мощности, не связанного с отключением генерирующего оборудования (за исключением случая, указанного в подпункте 1.3 данного пункта), в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявкой, в том числе в связи:
 - 1.1. с отключением котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования;
 - 1.2. с отключением корпуса двухкорпусного блока, (в случае если второй корпус находится в работе или резерве);
 - 1.3. с отключением газотурбинной установки ПГУ (в случае если хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве);
 - 1.4. с заявленными режимами работы.Снижение мощности регистрируется от часа, в котором зарегистрировано снижение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки вне зависимости от выходных и праздничных дней.
2. В случае снижения максимальной мощности, связанного с не включением котельного или вспомогательного оборудования или корпуса двухкорпусного блока (если при этом второй корпус находится в работе или резерве) или газотурбинной установки ПГУ (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве) из ремонта/резерва. Снижение мощности регистрируется с часа:
 - 2.1. окончания разрешенного срока ремонта/резерва по диспетчерской заявке;
 - 2.2. заявленного до 16 часов 30 минут суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования;
 - 2.3. заданного командой диспетчера на включение;
 - 2.4. заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва;и до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов.

5.6.2

досрочном завершении ремонта/резерва;
и до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов.

3. В случае снижения максимальной мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов, с часа, в котором зарегистрировано снижение максимальной мощности на основании поданного участником оптового рынка оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов;

4. В случае заданной в соответствии с плановым диспетчерским графиком или по команде диспетчера работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой и фактическом снижении максимальной мощности включенного оборудования на величину превышающую 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа в течение более 4 часов подряд и подтвержденном по данным СОТИАССО, и не связанном с отключением генерирующего оборудования. Регистрация соответствующей величины снижения максимальной мощности осуществляется по всем часам, в которых зафиксировано снижение мощности, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней, либо до фактического набора нагрузки включенного оборудования до величины, отличной менее чем на 2% от заявленной максимальной включенной мощности, зарегистрированного на конец часа;

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:

5.1. при заявленной участником оптового рынка в соответствующем оперативном уведомлении невозможности загрузки регистрация

3. В случае снижения максимальной мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов, с часа, в котором зарегистрировано снижение максимальной мощности на основании поданного участником оптового рынка оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов;

4. В случае работы объектов генерации по команде диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, в том числе по плановому диспетчерскому графику (за исключением периодов работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, либо по командам, отданным в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании);

4.1. при заданной командой диспетчера работе генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой и фактическом снижении максимальной мощности включенного оборудования на величину, превышающую или 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном по данным СОТИАССО на конец часа в течение более 4 часов подряд, и не связанном с отключением генерирующего оборудования, по всем часам регистрируются соответствующие снижения максимальной мощности. Регистрация продолжается до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней, либо до фактического набора нагрузки до величины заявленного верхнего предела регулировочного диапазона, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа.

4.2. в случае заявленной участником оптового рынка до окончания исполнения команды в устном оперативном уведомлении невозможности загрузки до значения заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина снижения мощности, начиная с часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом величина

$N_{\text{вкл_факт},h}^j$ должна быть снижена до величины, соответствующей

соответствующей величины снижения мощности производится до конца суток или до часа подачи уведомления или неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ и $N_{\text{max_факт},h}^j$ соответственно должны быть снижены до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) загрузки;

5.2. при отсутствии оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской 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 $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ 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 и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки, но не менее чем на 4 часа или до часа фактической загрузки электростанции до заявленного верхнего предела регулировочного диапазона. При этом $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ должна быть снижена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО. После подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки значение фактической включенной мощности $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка.

минимальному значению из фактической нагрузки по данным СОТИАССО и величины указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке.

4.3. в случае фактического снижения нагрузки от значения заданного командой диспетчера на величину, превышающую или 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированного по данным СОТИАССО в какой-либо момент времени, и неисполнения требования диспетчера по устранению фактического снижения нагрузки, зафиксированного средствами аудиозаписи, регистрируется снижение максимальной включенной мощности в соответствии с фактической нагрузкой генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, начиная с указанного в команде часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки, но не менее чем на 4 часа, либо до часа фактического набора нагрузки до величины заявленного верхнего предела регулировочного диапазона. При этом величина $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ должна быть снижена до величины, соответствующей минимальному значению из фактической нагрузки по данным СОТИАССО и величины указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке.

5. В случае работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой с допустимым перегрузом по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, либо по командам, отданным в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, регистрация снижения мощности осуществляется в объеме максимального фактического снижения мощности средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на каждом минутном интервале за весь период действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданной командой диспетчера, до времени отдачи следующей команды) относительно максимальной включенной мощности, превышающего 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт. Порядок отдачи указанных диспетчерских команд и доведение

6. В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней или третий раз суммарно в течение календарного месяца) отказа участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины, определенной командой диспетчера, в том числе командой на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, регистрация соответствующей величины осуществляется в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности по всем часам либо до конца месяца, либо до момента фактической загрузки генерирующего оборудования по данным СОТИАССО (при том же составе оборудования электростанции). В случаях изменения состава оборудования по инициативе СО и невозможности по режимным условиям задать состав оборудования заявляемый участником оптового рынка, допускается подтверждение максимальной мощности на включенном составе оборудования. Отказ участника оптового рынка от загрузки может выражаться в отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена), в подаче уведомления или кратковременной (на период менее 48 часов) неотложной (аварийной) заявки на снижение максимальной мощности или в недопустимом отклонении нагрузки, соответствующей фактическому производству электроэнергии, от планового диспетчерского графика, зарегистрированному на конец часа и подтвержденному по данным СОТИАССО. В случае частичной загрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО, величина снижения мощности корректируется до максимального достигнутого на конец часа фактического значения. Для ТЭС с поперечными связями загрузка до максимальной мощности должна проводиться одновременно по всем ГТП, входящим в состав электростанции). При этом $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ и $N_{\text{max_факт},h}^j$, относимые к включенному на момент регистрации отклонения оборудованию, при последующем изменении состава оборудования, не корректируются.

В случае прекращения регистрации снижения максимальной мощности при фактической загрузке генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, при последующих отказах участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины,

уведомлений о результатах оценки исполнения данных команд до участников оптового рынка осуществляется СО в соответствии с *Порядком отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними потоками (далее – Порядок отдачи и регистрации команд)* [9].

6. Каждый случай снижения максимальной включенной мощности, зарегистрированный в соответствии с п.п. 4.2., 4.3. и 5. раздела 5.6.2.1. настоящего *Порядка установления соответствия* по данным СОТИАССО, либо на основании уведомления или кратковременной (на период менее 48 часов) неотложной (аварийной) заявки на снижение максимальной мощности учитывается как один отказ участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.

В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней подряд или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим *Порядком установления соответствия*, отказа участника оптового рынка от загрузки регистрируется снижение максимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности по всем часам:

6.1. либо до конца месяца,

6.2. либо до момента фактической загрузки генерирующего оборудования на конец часа по данным СОТИАССО (при том же составе оборудования электростанции). В случаях изменения состава оборудования по инициативе СО, в том числе по результатам ВСВГО, и невозможности по режимным условиям задать состав оборудования заявляемый участником оптового рынка, в том числе в вынужденном режиме, допускается подтверждение максимальной мощности на включенном составе оборудования.

В случае частичной загрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО, величина снижения мощности корректируется до максимального достигнутого на конец часа фактического значения, с соответствующей корректировкой при необходимости иных зарегистрированных снижений мощности. Для ТЭС с поперечными связями загрузка до максимальной мощности должна проводиться одновременно по всем ГТП,

определенной командой диспетчера, процедура регистрации снижения максимальной мощности повторяется.

входящим в состав электростанции (за исключением ГТП, относящихся к блочной части электростанции, при условии отсутствия регистрации снижений ($\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$) по этим ГТП). При этом $N_{вкл_факт,h}^j$ и $N_{\max_факт,h}^j$, относимые к включенному на момент регистрации отклонению оборудованию, при последующем изменении состава оборудования, не корректируются.

В случае прекращения регистрации снижения максимальной мощности фактической нагрузке генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, при последующих отказах участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины, определенной командой диспетчера, регистрация снижения максимальной мощности возобновляется.

...

5.6.2.2. Порядок регистрации увеличений минимальной мощности

$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях.

1. В случае увеличения минимальной мощности включенного оборудования, в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявкой – от часа, в котором зарегистрировано увеличение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки вне зависимости от выходных и праздничных дней;
2. В случае работы объектов генерации по команде диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, в том числе по плановому диспетчерскому графику (за исключением периодов работы генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления):
 - 2.1. при заданной работе генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой и фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования на величину, превышающую или 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном по данным СОТИАССО на конец часа в течение более 4 часов подряд, по всем часам регистрируются

....

$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях.

1. В случае увеличения минимальной мощности включенного оборудования, в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявкой – от часа, в котором зарегистрировано увеличение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки вне зависимости от выходных и праздничных дней;
2. В случае заданной в соответствии с плановым диспетчерским графиком или по команде диспетчера работы генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой и фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования, на величину, превышающую 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа в течение более 4 часов подряд и подтвержденном по данным СОТИАССО. Регистрация соответствующей величины увеличения минимальной мощности осуществляется по всем часам, в которых зафиксировано увеличение минимальной мощности, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней.
3. В случае отказа от разгрузки до величины заданной командой диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, в том числе командой на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, регистрация величины увеличения минимальной мощности осуществляется в следующем порядке:
 - 3.1. при заявленной участником оптового рынка в соответствующем оперативном уведомлении невозможности разгрузки регистрация соответствующей величины увеличения минимальной мощности производится до конца

соответствующие увеличения минимальной мощности. Регистрация продолжается до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней, либо до фактической разгрузки до величины заявленного нижнего предела регулировочного диапазона, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа.

2.2. в случае заявленной участником оптового рынка в устном оперативном уведомлении невозможности разгрузки до значения, заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина увеличения минимальной мощности, начиная с часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом величина $N_{\min_факт,h}^j$ должна быть увеличена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО или величины, указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, но не ниже фактически зарегистрированной по данным СОТИАССО.

2.3. в случае фактического увеличения нагрузки от значения, заданного командой диспетчера, на величину, превышающую или 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированного по данным СОТИАССО в какой-либо момент времени, и неисполнения требования диспетчера по устранению фактического увеличения нагрузки, зафиксированного средствами аудиозаписи, регистрируется увеличение минимальной включенной мощности в соответствии с фактической нагрузкой генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, начиная с указанного в команде часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки, но не менее чем на 4 часа, либо до часа фактического сброса нагрузки до величины заявленного нижнего предела регулировочного диапазона. При этом величина $N_{\min_факт,h}^j$ должна быть увеличена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО или величины, указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, но не ниже фактически зарегистрированной

суток или до часа подачи неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом $N_{\min_факт,h}^j$ соответственно должен быть увеличен до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) разгрузки;

3.2. при отсутствии оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка об изменении величины минимальной включенной мощности и отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена) регистрация соответствующей величины производится до конца суток, начиная с момента 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 и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки, но не менее чем на 4 часа. При этом $N_{\min_факт,h}^j$ соответственно должна быть скорректирована до величины фактической нагрузки. После подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки значение минимальной включенной мощности $N_{\min_факт,h}^j$ корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка;

4. В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней или третий раз суммарно в течение календарного месяца) отказа участника оптового рынка от разгрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины определенной командой диспетчера, в том числе командой на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, регистрация соответствующей величины осуществляется в объеме последнего зарегистрированного увеличения минимальной мощности по всем часам либо до конца месяца, либо до момента фактической разгрузки генерирующего оборудования по данным СОТИАССО (при том же составе оборудования электростанции). В случаях

по данным СОТИАССО.

3. В случае работы генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, регистрация увеличения мощности осуществляется в объеме максимального фактического увеличения средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на минутном интервале за весь период действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени отдачи следующей команды) относительно минимальной включенной мощности, превышающего величину 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт;

Порядок отдачи указанных диспетчерских команд и доведение уведомлений о результатах оценки исполнения данных команд до участников оптового рынка осуществляется СО в соответствии с *Порядком отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними потоками* (далее – *Порядок отдачи и регистрации команд*) [9].

4. Каждый случай увеличения минимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 2.2., 2.3. и 3. раздела 5.6.2.2. настоящего *Порядка установления соответствия* по данным СОТИАССО, либо на основании уведомления или кратковременной (на период менее 48 часов) неотложной (аварийной) заявки увеличение минимальной мощности учитывается как один отказ участника оптового рынка от разгрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.

В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней подряд или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим *Порядком установления соответствия*, отказа участника оптового рынка от разгрузки регистрируется увеличение минимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного увеличения минимальной мощности по всем часам:

4.1. либо до конца месяца,

4.2. либо до момента фактической разгрузки генерирующего оборудования на конец часа по данным СОТИАССО (при том же составе оборудования электростанции). В случаях

	<p>изменения состава оборудования по инициативе СО и невозможности по режимным условиям задать состав оборудования, заявляемый участником оптового рынка, допускается подтверждение минимальной мощности на включенном составе оборудования. Отказ участника оптового рынка от разгрузки может выражаться в отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена), в подаче уведомления или кратковременной (на период менее 48 часов) неотложной (аварийной) заявки на увеличение минимальной мощности или в недопустимом отклонении нагрузки, соответствующей фактическому производству электроэнергии, от планового диспетчерского графика, зарегистрированному на конец часа и подтвержденном по данным СОТИАССО. В случае частичной разгрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО, величина увеличения мощности корректируется до минимального достигнутого на конец часа фактического значения. При этом $N_{\min_факт,h}^j$, относимые к включенному на момент регистрации отклонения оборудованию, при последующем изменении состава оборудования, не корректируются.</p>	<p>изменения состава оборудования по инициативе СО в том числе по результатам ВСВГО, и невозможности по режимным условиям задать состав оборудования, заявляемый участником оптового рынка, в том числе в вынужденном режиме, допускается подтверждение минимальной мощности на включенном составе оборудования.</p> <p>В случае частичной разгрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО, величина увеличения мощности корректируется до минимального достигнутого на конец часа фактического значения. При этом значение $N_{\min_факт,h}^j$, относимое к включенному на момент регистрации отклонения оборудованию, при последующем изменении состава оборудования, не корректируется.</p> <p>В случае прекращения регистрации увеличения минимальной мощности при фактической разгрузке генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, при последующих отказах участника оптового рынка от разгрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины, определенной командой диспетчера, регистрация увеличения минимальной мощности возобновляется.</p>
	<p>Список регламентирующих документов</p>	<p>Список регламентирующих документов</p> <p>9. Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними потоками</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части уточнения порядка регистрации снижений мощности при не соблюдении нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках, запланированных на этапе формирования ПДГ или учтенных на этапе формирования ПБР, либо пусках по команде диспетчера СО в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, в соответствии с изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 22.09.2015.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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. Указанное снижение мощности относится к согласованному снижению мощности при соблюдении следующих условий: <ul style="list-style-type: none"> – генерирующее оборудование включено в актуальный реестр энергоблоков, участвующих в НПРЧ и (или) АВРЧМ в течение всего периода; – 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); – 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; – указанное снижение мощности заявлено в уведомлении о 	<p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 месяца) указанное снижение мощности относится к согласованному снижению мощности при соблюдении следующих условий: <ul style="list-style-type: none"> – генерирующее оборудование включено в актуальный реестр энергоблоков, участвующих в НПРЧ и (или) АВРЧМ в течение всего периода; – 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); – 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; – указанное снижение мощности заявлено в уведомлении о

	<p>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 [8.2.]</i>);</p> <p>...</p>	<p>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 [8.2.]</i>);</p> <p>...</p>
<p>5.6.1.</p>	<p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин ПГУ) по оперативному уведомлению и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к невозможности включения в сеть/отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус уже находился в ремонте, или газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте) по оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения 	<p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин ПГУ) по оперативному уведомлению и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус уже находился в ремонте, или газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте) по оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов

генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин ПГУ) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к невозможности включения в сеть/отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока (в случае если второй корпус уже находился в ремонте), или газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;
- не включении генерирующего оборудования из холодного резерва с часа:
 - окончания периода разрешенной диспетчерской заявки;
 - заявленного до 16 часов 30 минут суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования;
 - заданного командой диспетчера на включение в сеть;до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;
- не включении генерирующего оборудования из ремонта с часа:
 - окончания разрешенного срока ремонта;

энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин ПГУ) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока (в случае если второй корпус уже находился в ремонте), или газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- заявленного до **16 часов 30 минут** суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования
 - заданного командой диспетчера на включение в сеть,
 - заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта;
- до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих **4 часов** или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;
- не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус уже находился в ремонте, с часа
 - окончания разрешенного срока ремонта или окончания периода разрешенной диспетчерской заявки;
 - заявленного до **16 часов 30 минут** суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования;
 - заданного командой диспетчера на включение в сеть,
 - заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва;
- до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих **4 часов** или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;
- не включении из ремонта/резерва газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте, с часа:
 - окончания разрешенного срока ремонта или окончания периода разрешенной диспетчерской заявки;
 - заявленного до **16 часов 30 минут** суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования;
 - заданного командой диспетчера на включение в сеть,
 - заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва;

до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- включении/ не включении/ отключении/ не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования (с часа, в котором произошло несогласованное изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом получения оперативного уведомления от участника оптового рынка и открытия соответствующей поданной диспетчерской заявки, но не менее 4 часов с момента получения диспетчерской заявки или уведомления;
- 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 оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;
- снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в т.ч. в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению /не включению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение /сообщено о неготовности к включению оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней.

- включении/ отключении/ не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования (с часа, в котором произошло несогласованное изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом получения оперативного уведомления от участника оптового рынка и открытия соответствующей поданной диспетчерской заявки, но не менее 4 часов с момента получения диспетчерской заявки или уведомления;
- 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 оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;
- снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в т.ч. в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней.

По окончании регистрации $N_{уст,h}^{j,мзм}$ СО регистрирует снижения мощности по данному оборудованию в общем порядке с учетом ранее

	<p>По окончании регистрации $N_{уст,h}^{j,изм}$ СО регистрирует снижения мощности по данному оборудованию в общем порядке с учетом ранее зарегистрированных снижений максимальной мощности.</p>	<p>зарегистрированных снижений максимальной мощности.</p>
<p>5.9.</p>	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования, подлежащих включению при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПАГ, либо по команде диспетчера СО в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.</p> <p>При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время нормативного включения в сеть, СО регистрирует по каждому часу за весь период отступления от нормативного времени включения следующие величины:</p> <p>1) При несоблюдении нормативного времени включения в сеть при плановых пусках генерирующего оборудования:</p> <p>$N_{пуск-1,h}^{j,omcm}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПАГ (ПБР) запланировано включение в сеть, и при этом участником не позднее чем за 8 часов до часа, на который в ПАГ (ПБР) запланировано включение, подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;</p> <p>$N_{пуск-1,h}^{j,un}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПАГ (ПБР) запланировано включение в сеть, и при этом участником не подано (либо подано позднее чем за 8 часов до часа, на который в ПАГ (ПБР) запланировано включение в сеть) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.</p>	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования при плановых пусках, запланированных на этапе формирования ПАГ или учтенных на этапе формирования ПБР, либо пусках по команде диспетчера СО в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.</p> <p>При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время нормативного включения в сеть, СО регистрирует по каждому часу за весь период отступления от нормативного времени включения следующие величины:</p> <p>1) При несоблюдении нормативного времени включения в сеть при плановых пусках генерирующего оборудования:</p> <p>$N_{пуск-1,h}^{j,omcm}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПАГ (ПБР) запланировано включение в сеть, и при этом участником оптового рынка не позднее чем за 8 часов до часа, на который в ПАГ (ПБР) запланировано включение, но не более чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и временем включения составляет менее 10 часов, подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;</p> <p>$N_{пуск-1,h}^{j,un}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПАГ (ПБР) запланировано включение в сеть, и при этом участником не подано (либо подано позднее чем за 8 часов до часа, на который в ПАГ (ПБР) запланировано включение в сеть, или более чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и временем включения составляет менее 10 часов) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения</p>

$N_{\text{пуск}_{-1,h}}^{j,\text{отст}}$ и $N_{\text{пуск}_{-1,h}}^{j,\text{шт}}$ регистрируются с часа, на который в ПДГ (ПБР) запланировано включение в сеть, до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть, но не менее **4** (четырёх) часов в случае уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;
- первого часа суток, в отношении которых не позднее **10** часов **00** минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-**4** в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования заявлен ремонт (вынужденный простой) генерирующего оборудования.

2) При несоблюдении нормативного времени включения по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима:

$N_{\text{пуск}_{-2,h}}^{j,\text{отст}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником в течение одного часа после отдачи команды подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;

$N_{\text{пуск}_{-2,h}}^{j,\text{шт}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником не подано (либо подано позднее чем за один час после отдачи команды) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.

$N_{\text{пуск}_{-2,h}}^{j,\text{отст}}$ и $N_{\text{пуск}_{-2,h}}^{j,\text{шт}}$ регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в минимально возможный срок до наступления одного из следующих событий:

в сеть или о прекращении пусковых операций.

$N_{\text{пуск}_{-1,h}}^{j,\text{отст}}$ и $N_{\text{пуск}_{-1,h}}^{j,\text{шт}}$ регистрируются с часа, на который в ПДГ (ПБР) запланировано включение в сеть, до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть, но не менее **4** (четырёх) часов в случае уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;
- первого часа суток, в отношении которых не позднее **10** часов **00** минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-**2** в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, **соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе.**

2) При несоблюдении нормативного времени включения по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима:

$N_{\text{пуск}_{-2,h}}^{j,\text{отст}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником оптового рынка в течение одного часа после отдачи команды подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;

$N_{\text{пуск}_{-2,h}}^{j,\text{шт}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником оптового рынка не подано (либо подано позднее чем за один час после отдачи команды) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.

$N_{\text{пуск}_{-2,h}}^{j,\text{отст}}$ и $N_{\text{пуск}_{-2,h}}^{j,\text{шт}}$ регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в минимально возможный срок до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть генерирующего оборудования, но не менее **4** (четырёх) часов в случае

- времени фактического включения в сеть генерирующего оборудования, но не менее **4** (четырёх) часов в случае уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;
- первого часа суток, в отношении которых не позднее **10** часов **00** минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-**4** в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования заявлен ремонт (вынужденный простой) генерирующего оборудования.

При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время согласованного отступления от нормативного времени включения в сеть, или подаче диспетчерской заявки на аварийный ремонт данного генерирующего оборудования, СО регистрирует $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,m}$ в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.

В случае невозможности согласования времени вынужденного отступления от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по режимным условиям и отдачи команды на включение иного генерирующего оборудования, СО регистрирует величину $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,m}$, в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.

В случае отдачи команды диспетчера на одновременное включение в сеть из резерва в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима более двух единиц генерирующего оборудования на одной электростанции, СО регистрирует соответствие (несоответствие) фактического времени включения в сеть генерирующего оборудования нормативному времени включения (синхронизации) в отношении двух единиц генерирующего оборудования данной электростанции с наименьшим фактическим временем включения в сеть. В отношении остальных единиц генерирующего оборудования данной электростанции, величины $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,m}$ и $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,omcm}$ в пределах нормативного времени включения не регистрируются, а начиная с часа, следующего за временем окончания норматива, до фактического времени включения, либо до времени подачи диспетчерской заявки и последующие **4** часа регистрируется несоответствие состава оборудования ($N_{\text{уст,h}}^{j,uzm}$), далее снижения мощности регистрируются в общем порядке.

уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;

- первого часа суток, в отношении которых не позднее **10** часов **00** минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-**2** в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе.

При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время согласованного отступления от нормативного времени включения в сеть, или подаче диспетчерской заявки на аварийный ремонт данного генерирующего оборудования, СО регистрирует $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,m}$ в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.

В случае невозможности согласования времени вынужденного отступления от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по режимным условиям и отдачи команды на включение иного генерирующего оборудования, СО регистрирует величину $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,m}$, в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.

Нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть при не включении в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках или пусках по команде диспетчера регистрируется, в том числе в случаях:

- не включения генерирующего оборудования по причине не включения корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус уже находился в ремонте;
- не включения генерирующего оборудования по причине не включения из ремонта/резерва газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте.

В случае отдачи команды диспетчера на одновременное включение в сеть из резерва в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима более двух единиц генерирующего оборудования на одной электростанции, СО регистрирует соответствие (несоответствие) фактического времени включения в сеть генерирующего оборудования

		<p>нормативному времени включения (синхронизации) в отношении двух единиц генерирующего оборудования данной электростанции с наименьшим фактическим временем включения в сеть. В отношении остальных единиц генерирующего оборудования данной электростанции, величины $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{шт}}$ и $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{омст}}$ в пределах нормативного времени включения не регистрируются, а начиная с часа, следующего за временем окончания норматива, до фактического времени включения, либо до времени подачи диспетчерской заявки и последующие 4 часа регистрируется несоответствие состава оборудования ($N_{\text{уст,h}}^{j,\text{изм}}$), далее снижения мощности регистрируются в общем порядке.</p>
8.1.	<p>В случае продолжения капитального или среднего ремонта генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных приемо-сдаточных испытаний, снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования $N_{\text{уст,h}}^{j,\text{изм}}$ при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний или отказе от проведения приемо-сдаточных испытаний менее чем за 4 часа до ранее согласованного времени начала испытаний с дальнейшей регистрацией $\Delta_{1,h}^j(\text{СО})$ до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p> <p>...</p> <p>В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта с часа, заявленного участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут суток (X-2) или оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта, СО регистрирует несоблюдение состава оборудования до момента подачи соответствующей аварийной (неотложной) заявки и далее в общем порядке в соответствии с п. 5.6. настоящего Порядка установления соответствия.</p> <p>При выводе оборудования из ремонта с включением в сеть или окончания заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков участник оптового рынка обязан подать</p>	<p>В случае продолжения капитального или среднего ремонта генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных приемо-сдаточных испытаний, снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования $N_{\text{уст,h}}^{j,\text{изм}}$ при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний с дальнейшей регистрацией $\Delta_{1,h}^j(\text{СО})$ до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов. Не включение в сеть генерирующего оборудования на проведение приемо-сдаточных испытаний (отказ от проведения указанных испытаний) с времени начала приемо-сдаточных испытаний, запланированного на этапе формирования ПДГ, квалифицируется как нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть в соответствии с п. 5.9. настоящего Порядка установления соответствия.</p> <p>...</p> <p>В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта с часа, запланированного на этапе формирования ПДГ или учтенного на этапе формирования ПБР, СО регистрирует нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть в соответствии с п. 5.9. настоящего Порядка установления соответствия.</p> <p>При выводе оборудования из ремонта с включением в сеть или окончания заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков участник оптового рынка обязан подать соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности с часа закрытия заявки. При не подаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности $N_{\text{max факт,h}}^j$</p>

<p>соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности $N_{\max(n-4)}^j$ с часа закрытия заявки. При не подаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности $N_{\max \text{ факт},h}^j$ учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$.</p>	<p>учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$.</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части уточнения порядка аттестации ГАЭС в соответствии с изменениями в Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 22.09.2015.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>Приложение 2</p>	<p>2.1.6.1. Тестируемое оборудование должно быть загружено до верхнего предела регулировочного диапазона при соответствующих условиях тестирования (напор, расход на ГЭС, климатические параметры, величина отпуска тепла, начальные параметры пара и пр.), а при невозможности его достижения, до максимально возможной мощности, на период общей продолжительностью не менее 72-х (семидесяти двух) часов подряд при вводе оборудования в эксплуатацию, либо по окончании его модернизации (реконструкции), за исключением ГЭС и ГТУ, для которых проектом предусматривается работа в пиковых режимах.</p> <p>При тестировании ГТУ, для которых проектом предусматривается работа в пиковых режимах, должно быть обеспечено непрерывное несение нагрузки в течение не менее 72 часов, в том числе, не менее 8 часов подряд с максимальной нагрузкой.</p> <p>При тестировании ГЭС, для которых проектом предусматривается работа в пиковых режимах, должно быть обеспечено непрерывное несение нагрузки в течение не менее 72 часов, в том числе не менее 18 часов с максимальной нагрузкой (три интервала по 6 часов подряд).</p>	<p>2.1.6.1. Тестируемое оборудование должно быть загружено до верхнего предела регулировочного диапазона при соответствующих условиях тестирования (напор, расход на ГЭС, климатические параметры, величина отпуска тепла, начальные параметры пара и пр.), а при невозможности его достижения, до максимально возможной мощности, на период общей продолжительностью не менее 72-х (семидесяти двух) часов подряд при вводе оборудования в эксплуатацию, либо по окончании его модернизации (реконструкции), за исключением ГЭС и ГТУ, для которых проектом предусматривается работа в пиковых режимах.</p> <p>При тестировании ГТУ, для которых проектом предусматривается работа в пиковых режимах, должно быть обеспечено непрерывное несение нагрузки в течение не менее 72 часов, в том числе, не менее 8 часов подряд с максимальной нагрузкой.</p> <p>При тестировании ГЭС, для которых проектом предусматривается работа в пиковых режимах, должно быть обеспечено непрерывное несение нагрузки в течение не менее 72 часов, в том числе не менее 18 часов с максимальной нагрузкой (три интервала по 6 часов подряд).</p> <p>При тестировании ГАЭС должно быть обеспечено несение нагрузки в генераторном режиме в течение не менее 72 (семидесяти двух) часов произвольным количеством временных интервалов, в том</p>

		<p>числе не менее 18 (восемнадцать) часов с номинальной нагрузкой (три непрерывными интервалами по 6 (шесть) часов подряд). Продолжительность работы тестируемого оборудования ГАЭС в двигательном режиме в период тестирования должна устанавливаться исходя из обеспечения работы оборудования ГАЭС в генераторном режиме в течение не менее 72 (семидесяти двух) часов в период тестирования с учетом требований настоящего пункта. При этом тестируемое оборудование должно непрерывно отработать в двигательном режиме не менее 6 (шести) часов подряд с номинальным потреблением электрической мощности.</p>
--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части уточнения порядка проведения тестирования генерирующего оборудования в неценовых зонах оптового рынка, в соответствии с изменениями в Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 22.09.2015.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 2	<p>2.2.2. ...</p> <p>В неценовых зонах оптового рынка в случае невозможности проведения по схемно-режимным условиям в энергосистеме ни в одном из месяцев 2014 или 2015 года тестирования по запросу поставщика мощности полным составом оборудования электростанции, в состав которого входит неблочное генерирующее оборудование, в целях определения предельного объема поставки мощности на 2014 или 2015 год допускается проведение тестирования отдельной единицы генерирующего оборудования.</p>	<p>2.2.2. ...</p> <p>В неценовых зонах оптового рынка в случае невозможности проведения по схемно-режимным условиям в энергосистеме ни в одном из месяцев 2014 - 2016 года тестирования по запросу поставщика мощности полным составом оборудования электростанции, в состав которого входит неблочное генерирующее оборудование, в целях определения предельного объема поставки мощности на 2014 - 2016 год допускается проведение тестирования отдельной единицы генерирующего оборудования.</p>