

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.09.2024** в соответствии с изменениями в регламенты оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 24.05.2024 и 22.08.2024.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.	<p>...</p> <p>При включении/отключении оборудования из (в) холодного резерва <b>включенная мощность оборудования <math>N_{\text{вкл\_факт},h}^j</math></b> на период разворота/останова оборудования определяется с учетом вращающегося резерва.</p> <p>При включении/отключении оборудования из (в) ремонта с момента времени закрытия заявки <b>включенная мощность оборудования <math>N_{\text{вкл\_факт},h}^j</math></b> на период разворота/останова оборудования определяется с учетом вращающегося резерва.</p> <p>В согласованные СО сроки отключения в ремонт двухкорпусного блока или энергоблока АЭС с двумя турбоагрегатами, после отключения первого корпуса (турбоагрегата) и до открытия диспетчерской заявки на ремонт блока, мощность первого корпуса (турбоагрегата), для целей определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности, учитывается аналогично холодному резерву.</p> <p>В согласованные СО сроки отключения в ремонт ПГУ с любым количеством генерирующих агрегатов (газовых и паровых турбин), по мере отключения генерирующих агрегатов, мощность отключенных агрегатов, для целей определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности, учитывается аналогично холодному резерву до полного останова ПГУ и открытия диспетчерской заявки на её ремонт.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>При включении/отключении оборудования из (в) холодного резерва <b>максимальная мощность, готовая к несению нагрузки</b>, на период разворота/останова оборудования определяется с учетом вращающегося резерва.</p> <p>При включении/отключении оборудования из (в) ремонта с момента времени закрытия заявки <b>максимальная мощность, готовая к несению нагрузки</b>, на период разворота/останова оборудования определяется с учетом вращающегося резерва.</p> <p>В согласованные СО сроки отключения в ремонт двухкорпусного блока или энергоблока АЭС с двумя турбоагрегатами, после отключения первого корпуса (турбоагрегата) и до открытия диспетчерской заявки на ремонт блока, мощность первого корпуса (турбоагрегата), для целей определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности, учитывается аналогично холодному резерву.</p> <p>В согласованные СО сроки отключения в ремонт ПГУ с любым количеством генерирующих агрегатов (газовых и паровых турбин), по мере отключения генерирующих агрегатов, мощность отключенных агрегатов, для целей определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности, учитывается аналогично холодному резерву до полного останова ПГУ и открытия диспетчерской заявки на её ремонт.</p> <p>...</p>
5.6.2.1	<p>Величина <math>\Delta_{\text{max\_вкл},h}^{j,\text{изм}}</math> регистрируется СО в следующих случаях:</p> <p>...</p> <p>4. В случае работы объектов генерации по команде диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, в том числе по</p>	<p>Величина <math>\Delta_{\text{max\_вкл},h}^{j,\text{изм}}</math> регистрируется СО в следующих случаях:</p> <p>...</p> <p>4. В случае работы объектов генерации по команде диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, в том числе по</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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):</p> <p>4.1. при заданной работе 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 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. Требования настоящего пункта не распространяются на генерирующее оборудование, участвующее в НПРЧ и/или АВРЧМ, в периоды, на которых подтверждено корректное участие в НПРЧ и АВРЧМ.</p> <p>4.2. в случае заявленной участником оптового рынка до окончания исполнения команды или по факту невыполнения команды в устном оперативном уведомлении невозможности загрузки до значения заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина снижения мощности, начиная с</p>	<p>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):</p> <p>4.1. в случае заявления участником оптового рынка до окончания исполнения команды на загрузку или по факту ее невыполнения о невозможности загрузки до значения, заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина снижения мощности;</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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 <math>N_{\text{вкл\_факт},h}^j</math> 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.</p> <p>4.3. в случае фактического снижения нагрузки от значения заданного командой диспетчера на величину, превышающую или 3 МВт или 2% 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 <math>N_{\text{вкл\_факт},h}^j</math> 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.</p>	<p>4.2. в случае снижения фактической нагрузки по данным СОТИАССО от значения, заданного командой диспетчера (в т.ч. при работе по плановому диспетчерскому графику), на величину более чем 3 МВт или 2% от максимальной включенной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, но не менее чем на 1 МВт (<math>\min\{3 \text{ МВт}; \max(1 \text{ МВт}; 0.02 \cdot P_{\text{max\_исх},t}^j)\}</math>), и неисполнения зафиксированного средствами аудиозаписи требования диспетчера по устранению фактического снижения нагрузки.</p> <p>При этом в указанных в пп. 4.1 и 4.2 случаях регистрируется признак отклонения от заданного режима работы (ОЗР) на загрузку и снижение максимальной включенной мощности в период с часа возникновения соответствующих событий и до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- до часа подачи оперативного уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, предусматривающего снижение максимальной мощности, и в течение 4 (четырёх) последующих часов (если соответствующее снижение максимальной мощности было учтено в ранее поданных уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования – до часа <math>n</math>, в котором такое снижение было учтено в уведомлении о</li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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,</p>	<p>составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном до часа (n-4);</p> <p>– до момента фактического достижения величины среднeminутной нагрузки по данным СОТИАССО на конец часового интервала h значения максимальной мощности, заявленной и учтенной в ПБР на час h до регистрации ОЗР.</p> <p>В первый час начала регистрации соответствующего события (<math>h_{\text{озр}}</math>) снижение регистрируется в объеме:</p> $\Delta_{\text{max\_вкл},h_{\text{озр}}}^{j,\text{изм}} = \max\{0; P_{\text{max\_исх},h_{\text{озр}}}^j - \min(P_{\text{max},h_{\text{озр}}}^j; N_{\text{факт\_срм},h_{\text{озр}}}^j)\},$ <p>в последующих часах периода регистрации снижение регистрируется в объеме:</p> $\Delta_{\text{max\_вкл},h}^{j,\text{изм}} = \min\{\Delta_{\text{max\_вкл},h-1}^{j,\text{изм}}; \max\{0; P_{\text{max\_исх},h}^j - \min(P_{\text{max},h}^j; N_{\text{факт\_срм},h}^j)\}\},$ <p>где <math>P_{\text{max\_исх},h}^j</math> – значение максимальной мощности (Рмакс), заявленное в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (в т.ч. в оперативном уведомлении) и учтенное в ПБР в часе h до регистрации ОЗР;</p> <p><math>P_{\text{max},h}^j</math> – значение максимальной мощности (Рмакс), заявленное в последнем уведомлении, актуальном на час h;</p> <p><math>N_{\text{факт\_срм},h}^j</math> – значение среднeminутной нагрузки по данным СОТИАССО на конец часа h;</p> <p><math>h_{\text{озр}}</math> – час возникновения соответствующего события, приводящего к регистрации ОЗР.</p> <p>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</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>регистрация снижения мощности осуществляется в объеме максимального фактического снижения мощности средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на каждом минутном интервале во всех часах, соответствующих периоду действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени начала исполнения следующей команды) относительно максимальной включенной мощности, превышающего 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт.</p> <p>В случае заявленной участником оптового рынка до окончания требуемого времени исполнения команды или по факту невыполнения команды в устном оперативном уведомлении невозможности загрузки до значения, заданного командой диспетчера (до максимального значения), 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 <math>N_{\text{вкл\_факт},h}^j</math> 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.</p> <p>Для генерирующего оборудования, участвующего в НПРЧ и/или АВРЧМ, контроль исполнения команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, осуществляется на генерирующем оборудовании, предварительно выведенном из НПРЧ и/или АВРЧМ.</p> <p>Порядок отдачи указанных диспетчерских команд и доведение уведомлений о результатах оценки исполнения данных команд до участников оптового рынка осуществляется СО в соответствии с <i>Порядком отдачи и регистрации стандартных</i></p>	<p>оборудовании, и выполнения в период действия указанных команд <math>T_{\text{дк}}</math> хотя бы на одном минутном интервале <math>t</math> условия:</p> $(P_{\text{max\_исх},t}^j - N_{\text{факт\_срм},t}^j) > \min\{3 \text{ МВт}; \max(1 \text{ МВт}; 0.02 \cdot P_{\text{max\_исх},t}^j)\},$ <p>где <math>N_{\text{факт\_срм},t}^j</math> – фактическая среднее минутная нагрузка по данным СОТИАССО на минутном интервале <math>t</math> часа <math>h</math>;</p> <p><math>P_{\text{max\_исх},t}^j</math> – максимальная мощность (<math>P_{\text{макс}}</math>), заявленная в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенная в ПБР до отдачи соответствующей команды. Для минутных интервалов <math>t</math>, не приходящихся на конец часового интервала, значения максимальной мощности определяются путем линейной интерполяции значений, заявленных в уведомлениях на конец предшествующего <math>h-1</math> и текущего часовых интервалов <math>h</math>.</p> <p>При выполнении указанного условия СО регистрирует признак ОЗР на загрузку и снижение максимальной мощности во всех часах <math>h</math>, входящих в период действия указанной команды <math>T_{\text{дк}}</math>, в объеме максимальной на минутных интервалах, входящих в период действия команды, разницы между значениями <math>P_{\text{max\_исх},t}^j</math> и <math>N_{\text{факт\_срм},t}^j</math>:</p> $\Delta_{\text{max\_вкл},h}^{j,\text{изм}} = \max_{t \in T_{\text{дк}}} \{P_{\text{max\_исх},t}^j - N_{\text{факт\_срм},t}^j\}.$ <p>Для генерирующего оборудования, участвующего в НПРЧ и/или АВРЧМ, контроль исполнения команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, осуществляется на генерирующем оборудовании, предварительно выведенном из НПРЧ и/или АВРЧМ.</p> <p>Порядок отдачи указанных диспетчерских команд и доведение уведомлений о результатах оценки исполнения данных команд до участников оптового рынка осуществляется СО в соответствии с <i>Порядком отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений,</i></p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками (далее – Порядок отдачи и регистрации команд) [9].</p> <p>6. В случае регистрации признака неоднократного отказа от загрузки, выполняемой в следующих случаях:</p> <p>6.1. При регистрации второго в течение семи дней или третьего в течение календарного месяца отказа участника оптового рынка от загрузки, зафиксированного в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>. Каждый случай снижения максимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 4.2., 4.3. и 5. раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, учитывается как один отказ участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.</p> <p>При этом регистрация снижения максимальной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 4.2., 4.3. раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, осуществляется в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности с момента регистрации повторного отказа от загрузки до момента фактической загрузки того же состава генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП, зафиксированной по данным СОТИАССО на конец часа (с учетом величины ограничений установленной мощности, заявленных в соответствии с п. 3.4.2.1 <i>Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7]). В случаях невозможности по схемно-режимным условиям обеспечить включение (учет в работе) того же состава оборудования, заявляемого участником оптового рынка к включению (работе), в том числе в вынужденном</p>	<p>разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками (далее – Порядок отдачи и регистрации команд) [9].</p> <p>6. В случае выполнения одного из следующих условий регистрируется признак неоднократного отклонения от заданного режима работы (неоднократный ОЗР):</p> <p>6.1. При регистрации второго в течение семи дней или третьего в течение календарного месяца ОЗР на загрузку, зафиксированного в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>. Каждый случай снижения максимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 4.1., 4.2. и 5. раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, учитывается как один ОЗР на загрузку вне зависимости от количества часов регистрации. При этом регистрация признака неоднократного ОЗР осуществляется в отношении последнего по времени такого события.</p> <p>6.2. При проведении проверок наличия фактических резервов мощности путем включения (учета в работе) ЕГО в порядке, установленном п. 4.7 <i>Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.15], либо в порядке, установленном п. 6.8.4 <i>Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.16], в ходе которых генерирующее оборудование не включалось или фактическая нагрузка соответствующих ЕГО по данным СОТИАССО на конец каждого часового интервала, входящего в период проведения проверки, отклонялась более чем на 3 МВт или 2 %, но не менее чем на 1 МВт от максимальной величины из располагаемых мощностей, заявленных в отношении ЕГО на соответствующие сутки в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования,</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>режиме, допускается подтверждение максимальной мощности на ином включенном составе генерирующего оборудования.</p> <p>При регистрации нескольких последовательных отказов от загрузки, в том числе при различном составе оборудования, регистрация осуществляется в объеме максимального снижения, в случае если повторные отказы были зарегистрированы в отношении максимальной мощности, заявленной без учета первоначального снижения. При регистрации повторных отказов от загрузки в отношении максимальной мощности, заявленной с учетом ранее зарегистрированного снижения, обусловленного отказом от загрузки, регистрация осуществляется в объеме, соответствующем суммарному значению снижений, зарегистрированных в отношении каждого из отказов от загрузки.</p> <p>6.2. При проведении проверок наличия фактических резервов мощности путем включения (учета в работе) ЕГО в порядке, установленном п. 4.7 <i>Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.15], либо в порядке, установленном п. 6.8.4 <i>Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.16], в ходе которых генерирующее оборудование не включалось или фактическая нагрузка соответствующих ЕГО по данным СОТИАССО на конец <b>каждого</b> часового интервала, входящего в период проведения проверки, отклонялась более чем на 3 МВт или 2 %, но не менее чем на 1 МВт от максимальной величины из располагаемых мощностей, заявленных в отношении ЕГО на соответствующие сутки в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2] для целей учета в ВСВГО и ПДГ (Р<sub>max_всво</sub> и (или) суммарного значения Р<sub>хр</sub> и Р<sub>max</sub>), а в случае</p>	<p>поданных в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2] для целей учета в ВСВГО и ПДГ (Р<sub>max_всво</sub> и (или) суммарного значения Р<sub>хр</sub> и Р<sub>max</sub>), а в случае наличия ограничений, обусловленных складывающейся схемно-режимной ситуацией, – от величины максимальной мощности, определенной СО.</p> <p>При этом регистрация снижения максимальной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. <b>6</b> раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, осуществляется в объеме и сроки, установленные п. 5.6.2.3 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</p> <p>При одновременной регистрации <math>\Delta_{\text{max\_вкл,h}}^{j,\text{изм}}</math>, обусловленной ОЗР, и иных снижений, относимых к <math>\Delta_{\text{max\_вкл,h}}^{j,\text{изм}}</math> и не связанных с регистрацией соответствующего ОЗР, регистрация <math>\Delta_{\text{max\_вкл,h}}^{j,\text{изм}}</math> осуществляется в объеме, соответствующем суммарному значению данных снижений.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>наличия ограничений, обусловленных складывающейся схемно-режимной ситуацией, – от величины максимальной мощности, определенной СО.</p> <p>При этом регистрация снижения максимальной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 5 раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, осуществляется в объеме и сроки, установленные п. 5.6.2.3 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</p>	
5.6.2.2	<p><math>\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}</math> регистрируется СО в следующих случаях:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В случае увеличения минимальной мощности фактически включенного генерирующего 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;</li> <li>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): <ul style="list-style-type: none"> <li>2.1. при заданной работе 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 по данным СОТИАССО на конец часа в течение более 4 часов подряд, по всем часам регистрируются соответствующие увеличения</li> </ul> </li> </ol>	<p><math>\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}</math> регистрируется СО в следующих случаях:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В случае увеличения минимальной мощности фактически включенного генерирующего 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;</li> <li>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):</li> </ol>



№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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. Требования настоящего пункта не распространяются на генерирующее оборудование, участвующее в НПРЧ и/или АВРЧМ, в периоды, на которых подтверждено корректное участие в НПРЧ и АВРЧМ.</p> <p>2.2. в случае заявленной участником оптового рынка до окончания исполнения команды или по факту неисполнения команды 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 <math>N_{\min\_факт,h}^j</math> 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.</p> <p>2.3. в случае фактического увеличения нагрузки от значения, заданного командой диспетчера, на величину, превышающую или 3 МВт или 2% 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,</p>	<p>2.1. в случае заявления участником оптового рынка до окончания исполнения команды диспетчера на разгрузку или по факту ее невыполнения о невозможности разгрузки до значения, заданного командой диспетчера;</p> <p>2.2. в случае увеличения фактической нагрузки по данным СОТИАССО от значения, заданного командой диспетчера (в т.ч. при работе по плановому диспетчерскому графику), на величину более чем <math>\min\{3 \text{ МВт}; \max(1 \text{ МВт}; 0.02 \cdot P_{\max\_исх,t}^j)\}</math>, и неисполнении зафиксированного средствами аудиозаписи требования диспетчера СО по устранению фактического увеличения нагрузки.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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.</p> <p>При этом величина <math>N_{min\_факт,h}^j</math> 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.</p>	<p>При этом в указанных в пп. 2.1 и 2.2 случаях регистрируется признак отклонения от заданного режима работы (ОЗР) на разгрузку и увеличение минимальной включенной мощности в период с часа возникновения соответствующих событий и до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- до часа подачи оперативного уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, предусматривающего увеличение минимальной мощности, и в течение 4 (четырех) последующих часов (если соответствующее увеличение минимальной мощности было учтено в ранее поданных уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования – до часа <math>n</math>, в котором такое увеличение было учтено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном до часа <math>(n-4)</math>);</li> <li>- до момента фактического снижения величины среднeminутной нагрузки по данным СОТИАССО на конец часового интервала <math>h</math> до значения, не превышающего значение минимальной мощности, заявленной и учтенной в ПБР на час <math>h</math> до регистрации ОЗР.</li> </ul> <p>В первый час начала регистрации соответствующего события (<math>h_{озр}</math>) снижение регистрируется в объеме:</p> $\Delta_{min\text{ вкл},h}^{j,изм} = \max\{0; \max(P_{min,h_{озр}}^j; N_{факт\_срм,h_{озр}}^j) - P_{min\_исх,h_{озр}}^j\},$ <p>в последующих часах указанного периода снижение регистрируется в объеме:</p> $\Delta_{min\text{ вкл},h}^{j,изм} = \min\{\Delta_{min\text{ вкл},h-1}^{j,изм}; \max(P_{min,h}^j; N_{факт\_срм,h}^j) - P_{min\_исх,h}^j\},$ <p>где <math>P_{min\_исх,h}^j</math> – значение минимальной мощности (<math>P_{мин}</math>), заявленное в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (в т.ч. в оперативном уведомлении), учтенном в ПБР в часе <math>h</math> до регистрации ОЗР;</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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 во всех часах, соответствующих периоду действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени начала исполнения следующей команды) относительно минимальной включенной мощности, превышающего величину 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт.</p> <p>Порядок отдачи указанных диспетчерских команд и доведение уведомлений о результатах оценки исполнения данных команд до участников оптового рынка осуществляется СО в соответствии с <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i> [9].</p> <p>4. В случае регистрации признака неоднократного отказа от разгрузки – при регистрации второго в течение семи дней или третьего в течение календарного месяца отказа участника оптового рынка от разгрузки, зафиксированного в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>. Каждый случай увеличения минимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 2.2., 2.3. и 3. раздела 5.6.2.2. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, учитывается как один отказ участника оптового рынка от разгрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.</p> <p>При этом регистрация увеличения минимальной включенной мощности осуществляется в объеме последнего зарегистрированного увеличения минимальной мощности по всем часам:</p>	<p><math>P_{min,h}^j</math> – значение минимальной мощности (Рмин), заявленное в последнем уведомлении, актуальном на час <math>h</math>.</p> <p>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, и превышения в период действия указанной команды <math>T_{дк}</math> на любом минутном интервале <math>t</math> отклонения фактической нагрузки по данным СОТИАССО от минимальной мощности <math>(N_{факт\_срм,t}^j - P_{min\_исх,t}^j)</math>, на величину более чем <math>\min\{3 \text{ МВт}; \max(1 \text{ МВт}; 0.02 \cdot P_{max\_исх,t}^j)\}</math>.</p> <p>При наличии такого превышения СО регистрирует <math>\Delta_{min\_вкл,h}^{j,изм}</math> во всех часах <math>h</math>, входящих в период действия указанной команды <math>T_{дк}</math>, в объеме максимальной на минутных интервалах, входящих в период действия команды, разницы между значениями <math>N_{факт\_срм,t}^j</math> и <math>P_{min\_исх,t}^j</math>:</p> $\Delta_{min\_вкл,h}^{j,изм} = \max_{t \in T_{дк}} \{N_{факт\_срм,t}^j - P_{min\_исх,t}^j\},$ <p>где <math>P_{min\_исх,t}^j</math> – минимальная мощность (Рмин), заявленная в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (в т.ч. в оперативном уведомлении), учтенная в ПБР, до отдачи соответствующей команды. Для минутных периодов <math>t</math>, не приходящихся на конец часового интервала, значения минимальной мощности определяются путем линейной интерполяции значений, заявленных на конец предшествующего <math>h-1</math> и текущего часовых интервалов <math>h</math>.</p> <p>Порядок отдачи указанных диспетчерских команд и доведение уведомлений о результатах оценки исполнения данных команд до участников оптового рынка осуществляется СО в соответствии с <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i> [9].</p> <p>4. Каждый случай увеличения минимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 2.1., 2.2. и 3. раздела 5.6.2.2. настоящего <i>Порядка установления</i></p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>1.1. либо до конца месяца,</p> <p>1.2. либо до момента фактической разгрузки 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 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 <math>N_{\min\_факт,h}^j</math>, 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>соответствия, учитывается как один ОЗР на разгрузку вне зависимости от количества часов регистрации.</p> <p>При одновременной регистрации <math>\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}</math> обусловленной ОЗР, и иных снижений, относимых к <math>\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}</math> и не связанных с регистрацией соответствующего ОЗР, регистрация <math>\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}</math> осуществляется в объеме, соответствующем суммарному значению данных снижений.</p>
5.6.2.3	<p><b>Порядок регистрации снижений максимальной мощности (увеличений минимальной мощности) при неоднократном отказе от загрузки (разгрузки)</b></p> <p>При регистрации признака неоднократного отказа от загрузки (разгрузки) в случаях, связанных с проверкой наличия фактических резервов мощности, СО в часе h регистрирует в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> и настоящим</p>	<p><b>Порядок регистрации снижений максимальной мощности при неоднократном ОЗР</b></p> <p>При регистрации признака неоднократного ОЗР СО в часе h регистрирует в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> величину <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> с учетом особенностей, предусмотренных п.5.6.1 и п.5.9 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>:</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Порядком установления соответствия величину <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> (<math>\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}</math>) с учетом особенностей, предусмотренных п.5.6.1 и п.5.9 настоящего Порядка установления соответствия:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- при отдаче команды на загрузку до максимальной мощности, отданной в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, либо отданной в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании: <ul style="list-style-type: none"> <li>• в период действия указанной команды (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданной командой диспетчера, до времени начала исполнения следующей команды) – в объеме максимальной на минутных интервалах, входящих в указанный период, положительной разницы между значениями: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ максимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенной в ПБР (Р<sub>макс</sub>);</li> <li>➤ среднeminутной фактической нагрузки по данным СОТИАССО;</li> </ul> </li> <li>• в период после окончания действия указанной команды (начиная с момента окончания действия указанной команды до часа <math>h</math> включительно) – в объеме минимальной на конец часовых интервалов, входящих в указанный период, положительной разницы между значениями: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ минимальной величины из максимальной мощности, заявленной участником оптового рынка на последний час проведения проверки (действия указанной команды) в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенной в ПБР (Р<sub>макс</sub>) на момент отдачи</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- в случаях, не связанных с проведением проверки наличия фактических резервов мощности путем включения (учета в работе) ЕГО, в период после окончания фиксации величины <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math>, регистрируемой в соответствии с настоящим пунктом при последнем ОЗР, до часа <math>h_{рег}</math> включительно регистрируется величина <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> – в объеме минимальной на конец часовых интервалов, входящих в указанный период, положительной разницы между значениями: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ минимальной величины из <math>P_{\max\_исх,h\_озр}^j</math> зарегистрированного в последнем ОЗР, предшествующем регистрации неоднократного ОЗР, и установленной мощности, сниженной на величину</li> </ul> </li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>соответствующей команды, и установленной мощности, сниженной на величину ограничений, заявленных в соответствии с п. 3.4.2.1 Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7];</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ фактической нагрузки, зарегистрированной по данным СОТИАССО по ЕГО, включенным в период проведения проверки (действия указанной команды).</li> </ul> <p>При этом регистрируемая в связи с неоднократным отказом от загрузки величина не может превышать величину, зарегистрированную в период действия указанной команды.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- при отдаче команды на разгрузку до минимальной мощности, отданной в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима: <ul style="list-style-type: none"> <li>• в период действия указанной команды (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени начала исполнения следующей команды), – в объеме максимальной на минутных интервалах, входящих в указанный период, положительной разницы между значениями: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ среднеминутной фактической нагрузки по данным СОТИАССО;</li> <li>➤ минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенной в ПБР (Рмин);</li> </ul> </li> <li>• в период после окончания действия указанной команды (начиная с момента окончания действия указанной команды до часа <math>h</math> включительно) – в объеме минимальной на конец часовых интервалов, входящих в указанный период, положительной разницы между значениями:</li> </ul> </li> </ul>	<p>ограничений, заявленных в соответствии с п. 3.4.2.1 Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7];</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ фактической среднеминутной нагрузки <math>N_{\text{факт\_срм},h}^G</math>, зарегистрированной по данным СОТИАССО на конец часового интервала <math>h</math> по группе ЕГО <math>G</math>, включенных в период регистрации ОЗР, предшествующего регистрации неоднократного ОЗР.</li> </ul> <p>При этом регистрируемая в связи с неоднократным ОЗР величина не может превышать величину, зарегистрированную при ОЗР, предшествующем регистрации неоднократного ОЗР.</p> <p>Час <math>h_{\text{рег}}</math> соответствует последнему часу периода с часа начала регистрации <math>\Delta_{\text{max\_вкл},h}^{j,\text{изм}}</math> в связи с фиксацией неоднократного ОЗР до часа, в котором величина <math>\Delta_{\text{max\_вкл},h_{\text{рег}}}^{j,\text{изм}} = 0</math>.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ фактической нагрузки, зарегистрированной по данным СОТИАССО по ЕГО, включенным на момент отдачи указанной команды;</li> <li>➤ минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка на последний час действия указанной команды в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенных в ПБР (Рмин) на момент отдачи соответствующей команды.</li> </ul> <p>При этом регистрируемая в связи с неоднократным отказом от разгрузки величина не может превышать величину, зарегистрированную в период действия указанной команды.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- при отдаче команды на включение ЕГО в целях проверки наличия фактических резервов мощности в порядке, установленном п. 6.8.4 <i>Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.16]: <ul style="list-style-type: none"> <li>• в период проведения указанной проверки – в объеме минимальной на конец часовых интервалов, входящих в период проверки, разницы между значениями: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ максимальной мощности, готовой к выработке электроэнергии, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенной в ПБР (суммарное значение <math>R_{\max}</math> и <math>R_{\text{хр}}</math>) на момент отдачи соответствующей команды;</li> <li>➤ фактической нагрузки по данным СОТИАССО.</li> </ul> </li> <li>• в период после окончания проведения указанной проверки (начиная с момента окончания проверки до часа <math>h</math> включительно) – в объеме минимальной на конец часовых интервалов, входящих в указанный период, положительной разницы между значениями: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ минимальной величины из максимальной мощности, готовой к выработке электроэнергии, заявленной</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul> </p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- при отдаче команды на включение ЕГО в целях проверки наличия фактических резервов мощности в порядке, установленном п. 6.8.4 <i>Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.16]: <ul style="list-style-type: none"> <li>• в период проведения указанной проверки – в объеме минимальной на конец часовых интервалов, входящих в период проверки, разницы между значениями: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ максимальной мощности, готовой к выработке электроэнергии, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенной в ПБР (суммарное значение <math>R_{\max}</math> и <math>R_{\text{хр}}</math>) на момент отдачи соответствующей команды;</li> <li>➤ <math>N_{\text{факт\_срм},h}^g</math>.</li> </ul> </li> <li>• в период после окончания проведения указанной проверки (начиная с момента окончания проверки до часа <math>h</math> включительно) – в объеме минимальной на конец часовых интервалов, входящих в указанный период, положительной разницы между значениями: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ минимальной величины из максимальной мощности, готовой к выработке электроэнергии, заявленной участником оптового рынка на последний час проведения указанной проверки в уведомлении о</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>участником оптового рынка на последний час проведения указанной проверки в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенной в ПБР (суммарное значение <math>R_{\max}</math> и <math>R_{хр}</math>) на момент отдачи соответствующей команды, и установленной мощности, сниженной на величину ограничений, заявленных в соответствии с п. 3.4.2.1 <i>Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7];</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ фактической нагрузки, зарегистрированной по данным СОТИАССО.</li> </ul> <p>При этом регистрируемая в связи с неоднократным отказом от загрузки величина не может превышать величину, зарегистрированную в период проведения проверки.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- при проведении проверки наличия фактических резервов мощности путем включения (учета в работе) ЕГО в порядке, установленном п. 4.7 <i>Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.15]: <ul style="list-style-type: none"> <li>• в период проведения указанной проверки – в объеме минимальной на конец часовых интервалов, входящих в период проверки, разницы между значениями: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ максимальной величины из максимальных мощностей, готовых к выработке электроэнергии, заявленных участником оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей учета в ВСВГО (<math>R_{\max\_всво}</math>) и ПДГ (суммарного значения <math>R_{хр}</math> и <math>R_{\max}</math>);</li> <li>➤ фактической нагрузки, зарегистрированной по данным СОТИАССО.</li> </ul> </li> <li>• в период после окончания проведения указанной проверки (начиная с момента окончания проверки до часа <math>h</math> включительно) – в объеме минимальной на конец</li> </ul> </li> </ul>	<p>составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенной в ПБР (суммарное значение <math>R_{\max}</math> и <math>R_{хр}</math>) на момент отдачи соответствующей команды, и установленной мощности, сниженной на величину ограничений, заявленных в соответствии с п. 3.4.2.1 <i>Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7];</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ <math>N_{\text{факт\_срм},h}^g</math>.</li> </ul> <p>При этом регистрируемая в связи с неоднократным ОЗР величина не может превышать величину, зарегистрированную в период проведения проверки.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- при проведении проверки наличия фактических резервов мощности путем включения (учета в работе) ЕГО в порядке, установленном п. 4.7 <i>Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.15]: <ul style="list-style-type: none"> <li>• в период проведения указанной проверки – в объеме минимальной на конец часовых интервалов, входящих в период проверки, разницы между значениями: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ максимальной величины из максимальных мощностей, готовых к выработке электроэнергии, заявленных участником оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей учета в ВСВГО (<math>R_{\max\_всво}</math>) и ПДГ (суммарного значения <math>R_{хр}</math> и <math>R_{\max}</math>);</li> <li>➤ <math>N_{\text{факт\_срм},h}^g</math>.</li> </ul> </li> <li>• в период после окончания проведения указанной проверки (начиная с момента окончания проверки до часа <math>h</math> включительно) – в объеме минимальной на конец часовых интервалов, входящих в указанный период, положительной разницы между значениями: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ максимальной величины из максимальных мощностей, готовых к выработке электроэнергии, заявленных участником оптового рынка в</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>



№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>часовых интервалов, входящих в указанный период, положительной разницы между значениями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ максимальной величины из максимальных мощностей, готовых к выработке электроэнергии, заявленных участником оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей учета в ВСВГО (Р<sub>макс_всво</sub>) и ПДГ (суммарного значения R<sub>хр</sub> и R<sub>макс</sub>) на последний час проведения проверки, но не более величины установленной мощности с учетом величины ограничений, заявленных в соответствии с п. 3.4.2.1 <i>Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7];</li> <li>➤ фактической нагрузки, зарегистрированной по данным СОТИАССО.</li> </ul> <p>При регистрации нескольких последовательных отказов от загрузки, в том числе при различном составе оборудования, регистрация осуществляется в объеме максимального снижения, в случае если повторные отказы были зарегистрированы в отношении максимальной мощности, заявленной без учета первоначального снижения. При регистрации повторных отказов от загрузки в отношении максимальной мощности, заявленной с учетом ранее зарегистрированного снижения, обусловленного отказом от загрузки, регистрация осуществляется в объеме, соответствующем суммарному значению снижений, зарегистрированных в отношении каждого из отказов от загрузки.</p>	<p>уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей учета в ВСВГО (Р<sub>макс_всво</sub>) и ПДГ (суммарного значения R<sub>хр</sub> и R<sub>макс</sub>) на последний час проведения проверки, но не более величины установленной мощности с учетом величины ограничений, заявленных в соответствии с п. 3.4.2.1 <i>Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7];</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ <math>N_{\text{факт\_срм,h}}^g</math>.</li> </ul> <p>При регистрации повторного неоднократного ОЗР (в случаях, не связанных с проведением проверки наличия фактических резервов мощности путем включения (учета в работе) ЕГО), в том числе при различном составе генерирующего оборудования, регистрация осуществляется в объеме максимального снижения.</p> <p>При одновременной регистрации неоднократных ОЗР, предусмотренных подп. 6.1 и 6.2 пункта 2.5.6.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, регистрация <math>\Delta_{\text{max\_вкл,h}}^{j,\text{изм}}</math> осуществляется в объеме, соответствующем суммарному значению снижений, зарегистрированных в отношении каждого из неоднократных ОЗР.</p> <p>В случае регистрации неоднократного ОЗР, иные снижения максимальной мощности (за исключением несоблюдения нормативного времени включения в сеть и несоблюдения состава оборудования) в отношении ГТП <math>j</math>, обусловленные снижением максимальной мощности ЕГО <math>g</math>, в отношении которых регистрируется неоднократный ОЗР, регистрируются с учетом величины <math>\Delta_{\text{max\_вкл,h}}^{j,\text{изм}}</math>, обусловленной регистрацией неоднократного ОЗР, начиная с наиболее поздних событий.</p> <p>При одновременной регистрации <math>\Delta_{\text{max\_вкл,h}}^{j,\text{изм}}</math>, обусловленной неоднократным ОЗР, и иных снижений, относимых к <math>\Delta_{\text{max\_вкл,h}}^{j,\text{изм}}</math> и не связанных с регистрацией соответствующего неоднократного ОЗР,</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		регистрация $\Delta_{\text{max\_вкл,h}}^{\text{изм}}$ осуществляется в объеме, соответствующем суммарному значению данных снижений.
8.2	<p>СО формирует Перечень ЕГО, подлежащих включению в ВСВГО для подтверждения резервов, в отношении ЕГО, установленной мощностью менее 1000 МВт, длительно (более 180 календарных дней на дату проведения расчета ВСВГО) находящихся в холодном резерве (в т.ч. в случае, если в течение указанного периода генерирующее оборудование переводилось в состояние «ремонт», «консервация», «вынужденный простой», в т.ч. если генерирующее оборудование включалось в работу для проведения испытаний в период нахождения в ремонте).</p> <p>В целях проверки наличия фактических резервов мощности СО осуществляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• планирование включения (учет в работе) вошедших в Перечень ЕГО в рамках процедуры ВСВГО путем их назначения режимными генераторами в порядке, установленном <i>Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.15]. При этом период проверки определяется периодом назначения ЕГО режимным генератором для целей проверки фактических резервов мощности;</li> <li>• при необходимости выборочные включения ЕГО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.16]. При этом период проверки определяется временем, заявленным участником оптового рынка посредством подачи оперативного уведомления, с учетом времени, необходимого для выхода ЕГО на диапазон регулирования после включения в сеть.</li> </ul> <p>Включаемая для целей проверки наличия резервов мощности ЕГО считается прошедшей проверку при одновременном выполнении следующих условий:</p>	<p>СО формирует Перечень ЕГО, подлежащих включению в ВСВГО для подтверждения резервов, в отношении ЕГО, установленной мощностью менее 1000 МВт, длительно (более 180 календарных дней на дату проведения расчета ВСВГО) находящихся в холодном резерве (в т.ч. в случае, если в течение указанного периода генерирующее оборудование переводилось в состояние «ремонт», «консервация», «вынужденный простой», в т.ч. если генерирующее оборудование включалось в работу для проведения испытаний в период нахождения в ремонте).</p> <p>В целях проверки наличия фактических резервов мощности СО осуществляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• планирование включения (учет в работе) вошедших в Перечень ЕГО в рамках процедуры ВСВГО путем их назначения режимными генераторами в порядке, установленном <i>Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.15]. При этом период проверки определяется периодом назначения ЕГО режимным генератором для целей проверки фактических резервов мощности;</li> <li>• при необходимости выборочные включения ЕГО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.16]. При этом период проверки определяется временем, заявленным участником оптового рынка посредством подачи оперативного уведомления, с учетом времени, необходимого для выхода ЕГО на диапазон регулирования после включения в сеть.</li> </ul> <p>Включаемая для целей проверки наличия резервов мощности ЕГО считается прошедшей проверку при одновременном выполнении следующих условий:</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• в период нахождения ЕГО в работе для целей подтверждения наличия резервов мощности фактическая нагрузка ЕГО по данным СОТИАССО на конец хотя бы одного из часовых интервалов, входящих в период проведения данной проверки, была не менее значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка КО в соответствии с <i>Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка</i> [8.13] в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к данному Положению) и переданного КО в СО до начала месяца в согласованном формате;</li> <li>• соблюдено нормативное время включения в сеть для целей проверки наличия резервов мощности ЕГО в соответствии с п.5.9 настоящего Порядка.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• в период нахождения ЕГО в работе для целей подтверждения наличия резервов мощности <math>N_{\text{факт\_срм,h}}^g</math> на конец хотя бы одного из часовых интервалов, входящих в период проведения данной проверки, была не менее значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка КО в соответствии с <i>Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка</i> [8.13] в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к данному Положению) и переданного КО в СО до начала месяца в согласованном формате;</li> <li>• соблюдено нормативное время включения в сеть для целей проверки наличия резервов мощности ЕГО в соответствии с п.5.9 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</li> </ul>