

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.12.2020** в связи с утверждением 24.11.2020 Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» изменений в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
8.4	Добавить пункт с изменением нумерации	<p><b>8.4. Порядок определения готовности генерирующего оборудования в период проведения ремонтов электросетевого оборудования</b></p> <p><b>8.4.1. Порядок определения готовности генерирующего оборудования, находящегося в вынужденном простое</b></p> <p>Максимальная мощность генерирующего оборудования, находящегося в вынужденном простое в связи с невозможностью его включения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• по условиям пропускной способности сети (за исключением случаев, обусловленных пропускной способностью (состоянием) находящегося в эксплуатационном обслуживании электростанции электротехнического оборудования (системы (секции) шин, блочного трансформатора, генераторного выключателя и т.п.)) учитывается как мощность, готовая к выработке электроэнергии. При этом подлежащая учету величина максимальной мощности соответствующего генерирующего оборудования должна быть заявлена участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования;</li> <li>• по условиям пропускной способности (состояния) находящегося в эксплуатационном обслуживании электростанции электротехнического оборудования (системы (секции) шин, блочного трансформатора, генераторного выключателя и т.п.) учитывается как мощность, не готовая к выработке электроэнергии. При этом участником оптового рынка максимальная мощность соответствующего генерирующего оборудования в</li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования должна быть заявлена равной нулю.</p> <p>Определенная в соответствии с настоящим пунктом максимальная мощность генерирующего оборудования используется СО при регистрации показателей неготовности в общем порядке.</p> <p><b>8.4.2. Порядок определения готовности генерирующего оборудования, находящегося в холодном резерве</b></p> <p>Максимальная мощность генерирующего оборудования, находящегося в холодном резерве при одновременном проведении работ на находящемся в эксплуатационном обслуживании электростанции электротехническом оборудовании (системы (секции) шин, блочного трансформатора, генераторного выключателя и т.п.), влияющих на возможность включения генерирующего оборудования в сеть, при условии, что срок аварийной готовности, увеличенный на время, необходимое для проведения операций по включению соответствующего электротехнического оборудования в работу, не превышает определенное в соответствии с п. 5.9 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> нормативное время включения генерирующего оборудования в сеть по команде диспетчера СО на включение в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима при продолжительности простоя менее 8 часов, учитывается как мощность, готовая к выработке электроэнергии. При невыполнении указанного условия участником оптового рынка (электростанцией) должна быть оформлена в установленном порядке диспетчерская заявка на вынужденный простой соответствующего генерирующего оборудования с последующим определением СО максимальной мощности данного генерирующего оборудования в общем порядке.</p>

Изменения, вносимые в Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.12.2020.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.2.1	<p><b>Порядок регистрации снижений максимальной мощности</b></p> <p>Величина <math>\Delta_{\max\_вклд}^{i,изм}</math> регистрируется СО в следующих случаях:</p> <p>...</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 оборудовании, 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>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><b>Порядок регистрации снижений максимальной мощности</b></p> <p>Величина <math>\Delta_{\max\_вклд}^{i,изм}</math> регистрируется СО в следующих случаях:</p> <p>...</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 оборудовании, 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><b>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</b></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>...</p>	<p>последующих 4 часов. При этом величина <math>N_{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 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</i> (далее – <i>Порядок отдачи и регистрации команд</i>) [9].</p> <p>...</p>
8.1	<p><b>Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время набора/сброса нагрузки в соответствии с заданным СО УДГ, в том числе, в периоды ввода (вывода) из ремонта (в ремонт)</b></p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном окончании ремонта (вынужденного простоя) оборудования ранее предварительно согласованных сроков окончания ремонта и готовности указанного оборудования к работе. Указанное оборудование может быть переведено в холодный резерв в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> или включено в работу по запросу участника оптового</p>	<p><b>Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время набора/сброса нагрузки в соответствии с заданным СО УДГ, в том числе, в периоды ввода (вывода) из ремонта (в ремонт)</b></p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном окончании ремонта (вынужденного простоя) оборудования ранее предварительно согласованных сроков окончания ремонта и готовности указанного оборудования к работе. Указанное оборудование может быть переведено в холодный резерв в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> или включено в работу по запросу участника оптового</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>рынка, согласованному диспетчером, или по команде диспетчера по режимным условиям.</p> <p>В случае включения указанного оборудования в работу, снижение мощности регистрируется в общем порядке до момента включения генерирующего оборудования в сеть (для котельного оборудования до момента подключения к паропроводу/турбине).</p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы (ограничений) с закрытием соответствующей диспетчерской заявки (в т.ч. в связи с проведением испытаний генерирующего оборудования с заявленным снижением включенной мощности, а также ремонтом котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования) ранее предварительно согласованных сроков.</p> <p>В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности (<math>\Delta_{1,h}^j, \Delta_{2\_max,h}^{j1}, \Delta_{2\_max,h}^{j2}, \Delta_{4\_max,h}^j, \Delta_{max\_вкл,h}^{j,изм}</math>) до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• времени набора заявленной максимальной нагрузки, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа;</li> <li>• окончания согласованного срока заявленного режима работы (ограничений), заявленного участником оптового рынка в диспетчерской заявке;</li> <li>• до 00 часов суток, на которые отсутствие указанного снижения было заявлено участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут суток X-2. При этом указанное уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления о составе и параметрах оборудования, в котором была указана работа данного оборудования с учетом заявленного режима работы (ограничений).</li> </ul> <p>...</p>	<p>рынка, согласованному диспетчером, или по команде диспетчера по режимным условиям.</p> <p>В случае включения указанного оборудования в работу, снижение мощности регистрируется в общем порядке до момента включения генерирующего оборудования в сеть.</p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы (ограничений) (в т.ч. связанного с выделением генерирующего оборудования на собственные нужды, в связи с проведением испытаний генерирующего оборудования с заявленным снижением включенной мощности, а также ремонтом котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования) ранее предварительно согласованных сроков с закрытием соответствующей диспетчерской заявки.</p> <p>В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности (<math>\Delta_{1,h}^j, \Delta_{2\_max,h}^{j1}, \Delta_{2\_max,h}^{j2}, \Delta_{4\_max,h}^j, \Delta_{max\_вкл,h}^{j,изм}</math>) до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• времени набора заявленной максимальной нагрузки, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа;</li> <li>• времени синхронизации генерирующего оборудования с энергосистемой (в случае если заявленный режим работы был обусловлен работой генерирующего оборудования на собственные нужды);</li> <li>• окончания согласованного срока заявленного режима работы (ограничений), заявленного участником оптового рынка в диспетчерской заявке;</li> <li>• до 00 часов суток, на которые отсутствие указанного снижения было заявлено участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут суток X-2. При этом указанное уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления о составе и параметрах</li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		оборудования, в котором была указана работа данного оборудования с учетом заявленного режима работы (ограничений). ...