

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.07.2022**

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>... Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^i(CO)$, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении располагаемой мощности по разрешенным плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии со сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, утвержденным СО до начала отчетного месяца в порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>; • снижении мощности по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам, предусмотренном утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, в случае если по инициативе СО был изменен ранее согласованный срок вывода в ремонт соответствующего оборудования; • снижении мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта, на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта, на проведение испытаний генерирующего оборудования, на вынужденный простой генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений, а также неплановых ремонтов, проводимых непосредственно после окончания плановых ремонтов генерирующего оборудования (далее – ремонт выходного дня). Указанное снижение мощности должно 	<p>... Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^j(CO)$, осуществляется СО при снижении мощности, связанном:</p> <ul style="list-style-type: none"> • с проведением ремонтов или испытаний генерирующего оборудования по разрешенным плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии со сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, утвержденным СО до начала отчетного месяца в порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>; • с проведением ремонтов по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам, предусмотренном утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, в случае если по инициативе СО был изменен ранее согласованный срок вывода в ремонт соответствующего оборудования; • с проведением ремонтов или испытаний генерирующего оборудования по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений, а также неплановых ремонтов, проводимых непосредственно после окончания плановых ремонтов генерирующего оборудования (далее – ремонт выходного дня). Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам в случае, если заявленное снижение мощности было предусмотрено утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт соответствующего оборудования; • снижении мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, участвующего в нормированном первичном регулировании частоты (далее НПРЧ) и (или) в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (далее АВРЧМ) в соответствии с заключенными с СО договорами оказания услуг по обеспечению системной надежности, в период не более 72 часов в течение любого месяца (в хронологическом порядке с начала отчетного месяца без учета периодов времени, в которых осуществлялась регистрация плановых ремонтных снижений при проведении ремонтов выходного дня) указанное снижение мощности относится к согласованному снижению мощности при соблюдении следующих условий: <ul style="list-style-type: none"> – в течение всего периода в отношении генерирующего оборудования действует договор об оказании услуг по обеспечению системной надежности в части услуг НПРЧ и (или) АВРЧМ; – в отношении генерирующего оборудования своевременно оформлена единовременная диспетчерская заявка на участие в НПРЧ и (или) АВРЧМ и на момент начала проведения ремонта (испытаний) отсутствует заявка на вынужденное неучастие в 	<p>оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <ul style="list-style-type: none"> • с проведением по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам ремонт^{ов} или испытаний генерирующего оборудования, участвующего в нормированном первичном регулировании частоты (далее НПРЧ) и (или) в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (далее АВРЧМ) в соответствии с заключенными с СО договорами оказания услуг по обеспечению системной надежности, в период не более 72 часов в течение любого месяца (в хронологическом порядке с начала отчетного месяца без учета периодов времени, в которых осуществлялась регистрация плановых ремонтных снижений при проведении ремонтов выходного дня) указанное снижение мощности относится к согласованному снижению мощности при соблюдении следующих условий: <ul style="list-style-type: none"> – в течение всего периода в отношении генерирующего оборудования действует договор об оказании услуг по обеспечению системной надежности в части услуг НПРЧ и (или) АВРЧМ; – в отношении генерирующего оборудования своевременно оформлена единовременная диспетчерская заявка на участие в НПРЧ и (или) АВРЧМ и на момент начала проведения ремонта (испытаний) отсутствует заявка на вынужденное неучастие в НПРЧ и (или) АВРЧМ (за исключением случаев нахождения в плановом согласованном ремонте второго корпуса двухкорпусного блока); – в течение 30 календарных дней, предшествующих моменту фактического останова, на соответствующем генерирующем оборудовании в соответствии с п. 3.4 <i>Регламента актуализации расчетной модели</i> [8.1.] размещался резерв первичного и (или) вторичного регулирования минимум на 1 час;

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>НПРЧ и (или) АВРЧМ (за исключением случаев нахождения в плановом согласованном ремонте второго корпуса двухкорпусного блока);</p> <ul style="list-style-type: none"> – в течение 30 календарных дней, предшествующих моменту фактического останова, на соответствующем генерирующем оборудовании в соответствии с п. 3.4 <i>Регламента актуализации расчетной модели</i> [8.1.] размещался резерв первичного и (или) вторичного регулирования минимум на 1 час; – указанное снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]); • снижении располагаемой мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам для контроля состояния, проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, в период с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования; • проведении краткосрочных работ на ГЭС (очистка сороудерживающих решеток, подводящих каналов и (или) водозаборов, в том числе в связи с шугой, замена срезных пальцев) или с заявленными режимами работы ГЭС, связанными с достижением уровнями верхнего и (или) нижнего бьефов установленных максимальных или минимальных значений отметок. Предусмотренная соответствующими диспетчерскими заявками разрешенная и фактическая длительность указанных 	<ul style="list-style-type: none"> – указанное снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]); • с проведением по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам контроля состояния, регулировок, наладок, балансировок и устранением выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, в период с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования; • с проведением краткосрочных работ на ГЭС (очистка сороудерживающих решеток, подводящих каналов и (или) водозаборов, в том числе в связи с шугой, замена срезных пальцев) или с заявленными режимами работы ГЭС, связанными с достижением уровнями верхнего и (или) нижнего бьефов установленных максимальных или минимальных значений отметок. Предусмотренная соответствующими диспетчерскими заявками разрешенная и фактическая длительность указанных работ или режимов работы не должна превышать 4-х часов подряд в течение следующих периодов: <ul style="list-style-type: none"> – не более 16 часов в течение месяца в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 часа по 17 час местного времени: с января по март и с июля по декабрь для ГЭС, расположенных в ценовых зонах; с января по апрель и с июля по декабрь для ГЭС, расположенных в неценовых зонах; – не более 32 часов в течение месяца в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 часа по 17 час местного времени в период весеннего половодья и паводков: с апреля по июнь для ГЭС,

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>работ или режимов работы не должна превышать 4-х часов подряд в течение следующих периодов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – не более 16 часов в течение месяца в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 часа по 17 час местного времени: с января по март и с июля по декабрь для ГЭС, расположенных в ценовых зонах; с января по апрель и с июля по декабрь для ГЭС, расположенных в неценовых зонах; – не более 32 часов в течение месяца в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 часа по 17 час местного времени в период весеннего половодья и паводков: с апреля по июнь для ГЭС, расположенных в ценовых зонах; с мая по июнь для ГЭС, расположенных в неценовых зонах; – не более 32 часов в течение месяца для ГЭС, работающих по водотоку. <p>Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности генерирующего оборудования малых водоточных ГЭС по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний в периоды минимального напора воды, за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений. Под периодом минимального напора воды понимаются интервалы часов (не более 48 часов в течение месяца), в течение которых среднее значение максимальной мощности готового к выработке электрической энергии генерирующего оборудования при текущих уровнях напора воды, передаваемое участником оптового рынка в СО в рамках СОТИАССО, составляло не более 10 % от установленной мощности такого оборудования. Указанное снижение мощности 	<p>расположенных в ценовых зонах; с мая по июнь для ГЭС, расположенных в неценовых зонах;</p> <ul style="list-style-type: none"> – не более 32 часов в течение месяца для ГЭС, работающих по водотоку. <p>Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <ul style="list-style-type: none"> • с проведением ремонтов или испытаний генерирующего оборудования малых водоточных ГЭС по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам в периоды минимального напора воды, за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений. Под периодом минимального напора воды понимаются интервалы часов (не более 48 часов в течение месяца), в течение которых среднее значение максимальной мощности готового к выработке электрической энергии генерирующего оборудования при текущих уровнях напора воды, передаваемое участником оптового рынка в СО в рамках СОТИАССО, составляло не более 10 % от установленной мощности такого оборудования. Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]); • с несением нагрузки на уровне 85 % от номинальной мощности (в соответствии с требованиями Федеральной службы по экологическому, технологическому и ядерному надзору, изложенными в условиях действия лицензии № ГН-03-101-2837 от 25.12.2013 на эксплуатацию ядерной установки (энергоблок №

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]).</p> <p>...</p>	<p>4 Белоярской АЭС)) после пусков из ремонтов, связанных с проведением перегрузки ядерного топлива. При этом указанный режим работы должен быть предусмотрен месячным плановым графиком ремонтов, утвержденным СО до начала месяца, а его разрешенная и фактическая длительность не должна превышать 300 часов подряд в течение месяца.</p> <p>...</p>
5.6.2.2	<p>$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях:</p> <p>...</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 и сроки, установленные п. 5.6.2.3 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</p>	<p>$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях:</p> <p>...</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>4.1. либо до конца месяца,</p> <p>4.2. 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</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p data-bbox="1317 170 2107 240">минимальной мощности на включенном составе оборудования.</p> <p data-bbox="1240 252 2107 363">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 data-bbox="1240 375 2107 541">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>