

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.05.2022** в связи с утверждением 19.04.2022 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), а также в связи с техническими правками.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2, пп.1.2	<p>В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует величины ограничений $N_{\text{огр}_m}^j (CO)$ в порядке, установленном в пдп. «1» п.5.2.2 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, при этом в качестве значения $N_{\text{огр_баз}_m}^s$, принимаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае увеличения установленной мощности: <ul style="list-style-type: none"> - значения ограничений, заявленные до начала месяца и подтвержденные в установленном настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> порядке. При этом в качестве подтверждения по заявлению участника оптового рынка учитываются результаты последнего тестирования, проведенного в предшествующие месяцу t месяцы соответствующего сезонного периода, в которых было учтено соответствующее увеличение установленной мощности электростанции. Для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года. При этом если в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], тестированию (испытаниям) подлежал не полный состав оборудования электростанции, в последующих месяцах сезонного периода в качестве базовых ограничений $N_{\text{огр_баз}_m}^s$ по электростанции s принимается суммарная величина ограничений, подтвержденных при проведении вышеуказанных испытаний, по всем ГТП, генерирующее оборудование которых 	<p>В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует величины ограничений $N_{\text{огр}_m}^j (CO)$ в порядке, установленном в пдп. «1» п.5.2.2 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, при этом в качестве значения $N_{\text{огр_баз}_m}^s$, принимаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае увеличения установленной мощности: <ul style="list-style-type: none"> - значения ограничений, заявленные до начала месяца и подтвержденные в установленном настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> порядке. При этом в качестве подтверждения по заявлению участника оптового рынка учитываются результаты последнего тестирования, проведенного в предшествующие месяцу t месяцы соответствующего сезонного периода, в которых было учтено соответствующее увеличение установленной мощности электростанции. Для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года. <p>Указанное заявление подлежит рассмотрению при условии, что с момента завершения тестирования (этапа комплексных испытаний) до направления заявления прошло не более 60 календарных дней. При этом значение ограничений определяется равным:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ для неблочных ГЕМ, а также блочных ГЕМ, при наличии зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности,

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>принимало участие в испытаниях, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений всех ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в тестировании (испытаниях), зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;</p> <p>- если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не было проведено тестирование для целей подтверждения ранее зарегистрированных значений ограничений, а также в случае заявления ограничений до начала месяца и их не подтверждения в установленном настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> порядке – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции <i>s</i> в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ для блочных ГЕМ – на величину ограничений, зарегистрированных по результатам проведенных комплексных испытаний в отношении вводимого генерирующего оборудования либо при изменении его установленной мощности, произошедшем в том числе вследствие замены (модернизации, реконструкции) генерирующего оборудования, и составляющих положительную разницу между значением установленной мощности генерирующего оборудования и значением максимальной располагаемой мощности генерирующего оборудования, определенной по результатам комплексных испытаний (комплексного опробования); ➤ для неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого генерирующего оборудования и (или) на величину прироста установленной мощности генерирующего оборудования, произошедшего в том числе вследствие замены (модернизации, реконструкции) генерирующего оборудования. <p>Изменение величины базовых ограничений осуществляется СО только на основании заявления участника оптового рынка, поданного в соответствии с Приложением №3 к <i>Порядку оформления результатов тестирования</i></p>	<p>распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ – максимальному значению из 0 (нуля) и разницы между величиной установленной мощности генерирующего оборудования электростанции (неблочной части, блочного оборудования, на которое распространяются общегрупповые ограничения) <i>s</i>, участвовавшего в испытаниях (с учетом установленной мощности вводимого, прошедшего замену (модернизацию, реконструкцию) генерирующего оборудования) и минимальным часовым значением мощности из зафиксированных в период этапа последних комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом генерирующего оборудования электростанции (неблочной части, блочного оборудования, на которое распространяются общегрупповые ограничения) <i>s</i> для целей определения предельного объема поставки мощности;</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ для блочных ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ – максимальному значению из 0 (нуля) и разницы между величиной установленной мощности вводимого, прошедшего замену (модернизацию, реконструкцию) генерирующего оборудования и минимальным часовым значением мощности из зафиксированных в период этапа последних комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью. <p>При этом если в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], тестированию (испытаниям) подлежал не полный состав оборудования электростанции, в последующих месяцах сезонного периода в качестве базовых ограничений $N_{\text{огр-баз}}^s$ по электростанции <i>s</i> принимается суммарная величина ограничений, подтвержденных при</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><i>генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2 к настоящему Порядку установления соответствия) и в сроки, указанные в п.3.2 Приложения 2 к настоящему Порядку установления соответствия.</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае снижения установленной мощности электростанции – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции с в соответствующем месяце предшествующего года, уменьшенные на величину ограничений, приходящихся на выводимое из эксплуатации генерирующее оборудование (величину снижения установленной мощности перемаркируемого оборудования). 	<p>проведении вышеуказанных испытаний, по всем ГТП, генерирующее оборудование которых принимало участие в испытаниях, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений всех ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в тестировании (испытаниях), зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;</p> <p>- если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не было проведено тестирование для целей подтверждения ранее зарегистрированных значений ограничений, а также в случае заявления ограничений до начала месяца и их не подтверждения в установленном настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> порядке – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции с в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ для блочных ГЕМ – на величину ограничений, зарегистрированных по результатам проведенных комплексных испытаний в отношении вводимого генерирующего оборудования либо при изменении его установленной мощности, произошедшем в том числе вследствие замены (модернизации, реконструкции) генерирующего оборудования, и составляющих положительную разницу между значением установленной мощности генерирующего оборудования и значением максимальной располагаемой мощности генерирующего оборудования, определенной по результатам комплексных испытаний (комплексного опробования); ➤ для неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого генерирующего оборудования и (или) на величину прироста установленной мощности генерирующего оборудования, произошедшего в том числе вследствие замены (модернизации, реконструкции) генерирующего оборудования. <p>Изменение величины базовых ограничений осуществляется СО только на основании заявления участника оптового</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>рынка, поданного в соответствии с Приложением №3 к <i>Порядку оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>) и в сроки, указанные в п.3.2 Приложения 2 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>.</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае снижения установленной мощности электростанции – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года, уменьшенные на величину ограничений, приходящихся на выводимое из эксплуатации генерирующее оборудование (величину снижения установленной мощности перемаркируемого оборудования).
5.2.2, пп.4	<p>Для ГЭС (ГАЭС), работающих по водотоку, в отношении каждой ГТП j и электростанции s в целом СО регистрирует среднемесячные величины ограничений установленной мощности $N_{\text{огр},m}^j(\text{CO})$ и $N_{\text{огр},m}^s(\text{CO})$, рассчитанные в следующем порядке:</p> $N_{\text{огр},m}^j(\text{CO}) = \frac{\max\{0; \sum_{k \in m} \{\min(N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j) - \min(N_{\text{расч},k}^{j,\text{ГЭС}}; N_k^{j,\text{ГЭС,сет}}) - \Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}}\}\}}{K} \quad (34.1)$ <p>$N_{\text{огр},m}^s(\text{CO}) = \sum_{j \in s} N_{\text{огр},m}^j(\text{CO})$,</p> <p>где $N_{\text{расч},k}^{j,\text{ГЭС}}$ – максимальная расчетная мощность ГТП ГЭС (ГАЭС) j;</p> <p>$\Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}}$ – среднесуточная величина соответствующего ремонтного снижения мощности в отношении суток k, определяемая по формуле:</p> $\Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}} = \frac{\sum_{h \in k} \Delta_{1,h}^j}{24} \quad (34.2),$ <p>где $\Delta_{1,h}^j$ – величина согласованного планового ремонтного снижения мощности, определяемая в соответствии с п.5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия.</p>	<p>Для ГЭС (ГАЭС), работающих по водотоку, в том числе малых водоточных ГЭС, в отношении каждой ГТП j и электростанции s в целом СО регистрирует среднемесячные величины ограничений установленной мощности $N_{\text{огр},m}^j(\text{CO})$ и $N_{\text{огр},m}^s(\text{CO})$, рассчитанные в следующем порядке:</p> $N_{\text{огр},m}^j(\text{CO}) = \frac{\max\{0; \sum_{k \in m} \{\min(N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j) - \min(N_{\text{расч},k}^{j,\text{ГЭС}}; N_k^{j,\text{ГЭС,сет}}) - \Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}}\}\}}{K} \quad (34.1)$ <p>$N_{\text{огр},m}^s(\text{CO}) = \sum_{j \in s} N_{\text{огр},m}^j(\text{CO})$,</p> <p>где $N_{\text{расч},k}^{j,\text{ГЭС}}$ – максимальная расчетная мощность ГТП ГЭС (ГАЭС) j;</p> <p>$\Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}}$ – среднесуточная величина соответствующего ремонтного снижения мощности в отношении суток k, определяемая для ГЭС (ГАЭС), работающих по водотоку, за исключением малых водоточных ГЭС, определяемая по формуле:</p> $\Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}} = \frac{\sum_{h \in k} \Delta_{1,h}^j}{24} \quad (34.2),$ <p>где $\Delta_{1,h}^j$ – величина согласованного планового ремонтного снижения мощности, определяемая в соответствии с п.5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия.</p>

№ 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 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 каждые) – 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 внеплановых ремонтов, проводимых непосредственно после окончания плановых ремонтов генерирующего оборудования (далее – ремонты выходного дня). Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]); 	<p>... 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, предусмотренным 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 каждые) – 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 внеплановых ремонтов, проводимых непосредственно после окончания плановых ремонтов генерирующего оборудования (далее – ремонты выходного дня). Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<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 НПРЧ и (или) АВРЧМ (за исключением случаев нахождения в плановом согласованном ремонте второго корпуса двухкорпусного блока); 	<p>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

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<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 работ или режимов работы не должна превышать 4-х часов подряд в течение следующих периодов: 	<ul style="list-style-type: none"> 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; - 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

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>– 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;</p> <p>– 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;</p> <p>– не более 32 часов в течение месяца для ГЭС, работающих по водотоку.</p> <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. 	<p>соответствующими диспетчерскими заявками разрешенная и фактическая длительность указанных работ или режимов работы не должна превышать 4-х часов подряд в течение следующих периодов:</p> <p>– 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;</p> <p>– 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;</p> <p>– не более 32 часов в течение месяца для ГЭС, работающих по водотоку.</p> <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

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<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> <p>Для целей настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> вынужденный простой генерирующего оборудования, обусловленный в т.ч. ремонтом основного, общестанционного и (или) вспомогательного оборудования, учитывается аналогично ремонту генерирующего оборудования, если иное не установлено настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>СО в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> определяет величину согласованного снижения располагаемой мощности на основании разрешенных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт или на изменение режима работы оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</i> (далее <i>Положение о диспетчерских заявках</i>) [5], и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с <i>Регламентом актуализации расчетной модели</i> [8.1.] и <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.].</p> <p>Заявка считается соответствующей плановому графику ремонтов, если:</p> <ul style="list-style-type: none"> указанное в диспетчерской заявке разрешенное время начала и время окончания ремонта находятся внутри периода, ограниченного 00:01 часов суток начала ремонта и 24:00 часов суток его окончания, утвержденного СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования; 	<p>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.]).</p> <p>Для целей настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> вынужденный простой генерирующего оборудования, обусловленный в т.ч. ремонтом основного, общестанционного и (или) вспомогательного оборудования, учитывается аналогично ремонту генерирующего оборудования, если иное не установлено настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>СО в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> определяет величину согласованного снижения располагаемой мощности на основании разрешенных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт или на изменение режима работы оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</i> (далее <i>Положение о диспетчерских заявках</i>) [5], и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с <i>Регламентом актуализации расчетной модели</i> [8.1.] и <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.].</p> <p>Заявка считается соответствующей плановому графику ремонтов, если:</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> • заявленная величина снижения мощности не превышает значения, указанного в утвержденном СО сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования; • диспетчерская заявка соответствует уведомлению о составе и параметрах оборудования, поданному в СО не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1. <p>При несоответствии указанным требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • при наличии разрешенной плановой диспетчерской заявки и отсутствии соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования поданного в СО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, $N_{устм}^{j,uzm}$ (при отсутствии уведомления, поданного за 4 часа до часа h), $\Delta_{4_max,h}^j$ (при подаче уведомления после 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, а для второй неценовой зоны после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) или $\Delta_{2_max,h}^{j^2}$ (при подаче уведомления в период с 10 часов 00 минут до 16 часов 30 минут московского времени суток X-2) регистрируются в общем порядке вне зависимости от включения величины указанного снижения мощности в месячный график ремонтов. По окончании регистрации $\Delta_{4_max,h}^j$ или $\Delta_{2_max,h}^{j^2}$, заявленное снижение мощности должно быть зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^j(CO)$; • в случае если величина снижения мощности, указанная в диспетчерской заявке превышает значение, принятое в утвержденном сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в отношении снижения, указанного в графике, а величина дополнительного снижения регистрируется в общем порядке; 	<ul style="list-style-type: none"> • указанное в диспетчерской заявке разрешенное время начала и время окончания ремонта находятся внутри периода, ограниченного 00:01 часов суток начала ремонта и 24:00 часов суток его окончания, утвержденного СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования; • заявленная величина снижения мощности не превышает значения, указанного в утвержденном СО сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования; • диспетчерская заявка соответствует уведомлению о составе и параметрах оборудования, поданному в СО не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1. <p>При несоответствии указанным требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • при наличии разрешенной плановой диспетчерской заявки и отсутствии соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования поданного в СО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, $N_{устм}^{j,uzm}$ (при отсутствии уведомления, поданного за 4 часа до часа h), $\Delta_{4_max,h}^j$ (при подаче уведомления после 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, а для второй неценовой зоны после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) или $\Delta_{2_max,h}^{j^2}$ (при подаче уведомления в период с 10 часов 00 минут до 16 часов 30 минут московского времени суток X-2) регистрируются в общем порядке вне зависимости от включения величины указанного снижения мощности в месячный график ремонтов. По окончании регистрации $\Delta_{4_max,h}^j$ или $\Delta_{2_max,h}^{j^2}$, заявленное снижение мощности должно быть зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^j(CO)$; • в случае если величина снижения мощности, указанная в диспетчерской заявке превышает значение, принятое в

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> • в случае если период ремонта, указанный в диспетчерской заявке, превышает период, утвержденный СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в период, предусмотренный графиком, в остальное время снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если разрешенное время либо начала, либо окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится в пределах ограничивающих один период выходных и праздничных дней, и общая продолжительность ремонта, определяемая временем непрерывной регистрации снижений мощности, (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а также вида проводимых работ и величины снижения) включает в себя не более одного периода выходных дней, то $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в часы, входящие в указанный период, в остальные часы снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если время начала и окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится вне пределов, ограничивающих один период выходных и праздничных дней, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если общая разрешенная и/или фактическая продолжительность ремонта (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а также вида проводимых работ) включает в себя более одного периода выходных дней, то $\Delta_{1,h}^j(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности за весь период квалифицируется в общем порядке. <p>Для ТЭС и ГЭС на период проведения неотложных краткосрочных работ по подготовке и проведению плавков гололеда</p>	<p>утвержденном сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в отношении снижения, указанного в графике, а величина дополнительного снижения регистрируется в общем порядке;</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае если период ремонта, указанный в диспетчерской заявке, превышает период, утвержденный СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в период, предусмотренный графиком, в остальное время снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если разрешенное время либо начала, либо окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится в пределах ограничивающих один период выходных и праздничных дней, и общая продолжительность ремонта, определяемая временем непрерывной регистрации снижений мощности, (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а также вида проводимых работ и величины снижения) включает в себя не более одного периода выходных дней, то $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в часы, входящие в указанный период, в остальные часы снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если время начала и окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится вне пределов, ограничивающих один период выходных и праздничных дней, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если общая разрешенная и/или фактическая продолжительность ремонта (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а также вида проводимых работ) включает в себя более одного периода выходных дней,

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>(в т.ч. пробных) по разрешенным неотложным диспетчерским заявкам снижение располагаемой мощности в объемах, вызванных указанными причинами, не регистрируется.</p> <p>В период работы оборудования ГАЭС в турбинном режиме, с уменьшением напора ниже расчетного и появлением ограничений по турбине, снижение располагаемой мощности не регистрируется в объемах, не превышающих согласованную СО максимальную величину. Максимальная величина ограничений по указанной причине, соответствующая минимальной отметке верхнего бассейна, определяется по результатам обосновывающих расчетов, представленных электростанцией до 01 числа месяца, предшествующего планируемому.</p> <p>Квалификация снижения мощности по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам, предусмотренного утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, и заявленное в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования поданных не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй ценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, в соответствии и Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [8.2.], не изменяется в случае, если по инициативе СО был изменен ранее согласованный срок вывода в ремонт соответствующего оборудования.</p>	<p>то $\Delta_{1,h}^j(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности за весь период квалифицируется в общем порядке.</p> <p>Для ТЭС и ГЭС на период проведения неотложных краткосрочных работ по подготовке и проведению плавок гололеда (в т.ч. пробных) по разрешенным неотложным диспетчерским заявкам снижение располагаемой мощности в объемах, вызванных указанными причинами, не регистрируется.</p> <p>В период работы оборудования ГАЭС в турбинном режиме, с уменьшением напора ниже расчетного и появлением ограничений по турбине, снижение располагаемой мощности не регистрируется в объемах, не превышающих согласованную СО максимальную величину. Максимальная величина ограничений по указанной причине, соответствующая минимальной отметке верхнего бассейна, определяется по результатам обосновывающих расчетов, представленных электростанцией до 01 числа месяца, предшествующего планируемому.</p>
5.5	<p>В торговые сутки до 13 часов 00 минут участник оптового рынка подаёт КО ценовые заявки для участия в конкурентном отборе в отношении каждой ГТП в соответствии с Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка [8.3.]. КО передает СО поданные участниками оптового рынка в отношении каждой ГТП ценовые заявки, на основании которых СО определяет $\Delta_{3,h}^j$, до 14-00 по московскому времени суток X-1 в соответствии с Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы [8.4.] .</p> <p>Для случая, указанного в подпункте «а» и «б» подпункта 2 п. 3.2.2 Регламента подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка [8.3.] .</p>	<p>В соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7] СО определяет $\Delta_{3,h}^j$ на основании ценовых заявок, поданных в участником оптового рынка в КО отношении каждой ГТП для участия в конкурентном отборе на сутки вперед в соответствии с Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка [8.3] и переданных КО в СО в соответствии с Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы [8.4].</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p data-bbox="353 177 1144 225">$\Delta_{3,h}^j = 0.$ (53)</p> <p data-bbox="255 233 1173 512">В случае подачи участником оптового рынка интегральной заявки, в соответствии с подпунктом 2 п. 3.1 (за исключением случаев, указанных в подпункте «б» подпункта 2 п. 3.2.2) Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка [8.3.], поданной в отношении ГТП, не имеющей статус монополивной, на период с числом часов H, величина $\Delta_{3,h}^j$, в отношении часа, попадающего в интервал H, рассчитывается как</p> $\Delta_{3,h}^j = \frac{\max\left\{\left(\sum_{h \in H} N_{\text{вкл},h}^j (CO) - \sum_{h \in H} N_{\text{max},h}^{j,\text{заявка}}\right); 0\right\}}{H} \quad (54),$ <p data-bbox="255 695 1173 951">Для случая интегральной заявки, поданной в отношении ГТП, в отношении которой в реестре субъектов оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка, предоставленном КО в СО до начала расчетного месяца, установлен статус монополивной (за исключением случаев, указанных в подпункте «б» подпункта 2 п. 3.2.2 Регламента подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка [8.3.]):</p> $\Delta_{3,h}^j = \frac{\max\left\{\min\left(N_{\text{инт}}^j; \sum_{h \in H} N_{\text{вкл},h}^j (CO)\right) - \sum_{h \in H} N_{\text{max},h}^{j,\text{заявка}}\right\}; 0\right\}}{H} \quad (54.1)$ <p data-bbox="255 1118 1173 1190">Во всех остальных случаях (за исключением малых водоточных ГЭС):</p> $\Delta_{3,h}^j = \max\left\{0; \left(N_{\text{вкл},h}^j (CO) - N_{\text{max},h}^{j,\text{заявка}}\right)\right\}. \quad (55)$ <p data-bbox="353 1302 752 1334">Для малых водоточных ГЭС:</p> $\Delta_{3,h}^j = \max\left\{0; \left(N_{\text{вкл},h}^j (\text{мин}) - N_{\text{max},h}^{j,\text{заявка}}\right)\right\}, \quad (55.1)$	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>где $N_{max,h}^{j,заявка}$ — максимальное значение количества в основных парах «цена – количество» в часовой подзаявке на час h;</p> <p>$N_{вкл,h}^j(CO)$ — максимальная мощность включенного оборудования, учтенная в актуализированной расчетной модели на операционные сутки X;</p> <p>$N_{вкл,h}^j$ (мин) – мощность, соответствующая минимальному прогнозируемому уровню напора воды малых водоточных ГЭС, определяемая для каждого участника ОРЭМ в отношении каждой ГТП генерации j, расположенной в ценовых зонах оптового рынка, CO на основании данных коммерческого учета о фактическом производстве электроэнергии ГТП генерации j, представленных КО в CO не позднее 7-го числа месяца, следующего за расчетным, в соответствии с Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности [8.5.]. Принимается равным для каждого часа h минимальному из ненулевых значений фактического производства электроэнергии в ГТП генерации j во всех часах соответствующего календарного месяца предыдущего года, а при его отсутствии принимается равной нулю.</p> <p>CO до начала месяца t размещает на сайте ОРЭМ CO рассчитанную величину мощности $N_{вкл,h}^j$ (мин), подлежащую учету в расчетном месяце t.</p> <p>Величина $\Delta_{3,h}^j$ определяется только в отношении ГТП первой и второй ценовых зон и не определяется по ГТП генерации ГЭС.</p>	
5.6	<p>В час фактической поставки CO определяет фактическую величину максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, $N_{max\ факт,h}^j$ и фактическую величину минимальной мощности включенного в работу генерирующего оборудования $N_{min_факт,h}^j$.</p> <p>Для малых водоточных ГЭС фактическая величина максимальной мощности определяется равной значению максимальной мощности готового к выработке электрической</p>	<p>В час фактической поставки CO определяет фактическую величину максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, $N_{max\ факт,h}^j$ и фактическую величину минимальной мощности включенного в работу генерирующего оборудования $N_{min_факт,h}^j$.</p> $N_{max\ факт,h}^j = \max(N_{вкл_факт,h}^j; N_{нагр,h}^j) + N_{xp,h}^j \quad (56),$

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>энергии генерирующего оборудования, соответствующему напору воды, обеспечивающему выдачу мощности ГЭС в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, переданному в рамках СОТИАССО в соответствии с Приложением 3 к <i>Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка</i> [8.12.]. При отсутствии (непередаче) указанного параметра фактическая максимальная мощность такой ГЭС принимается равной нулю.</p> $N_{\max \text{ факт}, h}^j = \max(N_{\text{вкл_факт}, h}^j; N_{\text{нагр}, h}^j) + N_{\text{хр}, h}^j \quad (56),$ $N_{\min \text{ факт}, h}^j = \min(N_{\text{факт_min}, h}^j; N_{\text{нагр}, h}^j) \quad (57),$ <p>где $N_{\text{вкл_факт}, h}^j$ – максимальная располагаемая мощность генерирующего оборудования, включенного в сеть по команде диспетчера, с учетом поданных участником оптового рынка диспетчерских заявок в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i>) и величины фактических ограничений (несогласованных сезонных ограничений, ограничений по топливу, по температуре теплосети и т.п.);</p> <p>$N_{\text{хр}, h}^j$ – 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>$N_{\text{нагр}, h}^j$ – зарегистрированная фактическая нагрузка ГТП. Величина фактической нагрузки формируется как средняя величина мгновенных значений мощности на минутных интервалах по данным СОТИАССО. Фактическая нагрузка на конец часа, формируется на основании усредненных мгновенных значений мощности 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>	$N_{\min \text{ факт}, h}^j = \min(N_{\text{факт_min}, h}^j; N_{\text{нагр}, h}^j) \quad (57),$ <p>где $N_{\text{вкл_факт}, h}^j$ – максимальная располагаемая мощность генерирующего оборудования, включенного в сеть по команде диспетчера, с учетом поданных участником оптового рынка диспетчерских заявок в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i>) и величины фактических ограничений (несогласованных сезонных ограничений, ограничений по топливу, по температуре теплосети и т.п.);</p> <p>$N_{\text{хр}, h}^j$ – 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>$N_{\text{нагр}, h}^j$ – зарегистрированная фактическая нагрузка ГТП. Величина фактической нагрузки формируется как средняя величина мгновенных значений мощности на минутных интервалах по данным СОТИАССО. Фактическая нагрузка на конец часа, формируется на основании усредненных мгновенных значений мощности 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>$N_{\text{факт_min}, h}^j$ – 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>Фактическая максимальная мощность генерирующего оборудования, готового к выработке электрической энергии для малых водоточных ГЭС, соответствующая параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования (</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>$N_{\text{факт_min}h}^j$ – 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>...</p>	<p>$N_{\text{max факт},h}^j$), определяется СО равной:</p> $N_{\text{max факт},h}^j = \min(N_{\text{max факт сотиассо},h}^j; \max(N_{\text{max акт увед},h}^j; N_{\text{факт мгн},h}^j)),$ <p>где $N_{\text{max акт увед},h}^j$ – максимальная мощность оборудования, готового к выработке электрической энергии, соответствующая параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, определяемая на основании последнего поданного участником ОРЭМ до часа h уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования и диспетчерских заявок;</p> <p>$N_{\text{max факт сотиассо},h}^j$ – максимальная мощность оборудования, готового к выработке электрической энергии, соответствующая параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, передаваемая в диспетчерский центр СО в соответствии с п. 11.1.5 приложения 3 к <i>Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка</i> (Приложение № 1 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>) посредством СОТИАССО. При непредоставлении указанного значения посредством СОТИАССО в СО:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с технической неготовностью СОТИАССО в части неготовности технологических каналов связи и средств телемеханики, приведшей к непредоставлению указанного значения – указанное значение принимается равным $N_{\text{уст},m}^j$; • в иных случаях непредоставления указанного значения – указанное значение принимается равным нулю. <p>$N_{\text{факт мгн},h}^j$ – фактическая нагрузка ГТП по данным СОТИАССО на конец часового интервала h.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>Приложение 3 к Порядку оформления результатов в тестировании генерирующего оборудования для целей аттестации</p>	<p>...</p> <p>Заявление об учёте результатов тестирования в форме комплексных испытаний генерирующего оборудования для целей аттестации.</p> <p>На основании результатов комплексных испытаний (<u>диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции</u>), проведенных (<u>дата проведения комплексных испытаний</u>) в соответствии с утвержденной программой комплексных испытаний от (<u>дата подписания программы комплексных испытаний</u>) по диспетчерским заявкам (<u>номера диспетчерских заявок</u>), прошу:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установить с (<u>первое число соответствующего месяца</u>) в отношении генерирующего оборудования (<u>диспетчерское наименование генерирующего оборудования, код ГТПГ, наименование электростанции</u>): • величину предельного объема поставки мощности; • величину установленной мощности; • величину параметра (параметров) (<u>максимальная располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость набора/снижения нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время, иные технические параметры, тип генерирующего оборудования</u>); 	<p>...</p> <p>Заявление об учёте результатов тестирования в форме комплексных испытаний генерирующего оборудования для целей аттестации.</p> <p>На основании результатов комплексных испытаний (<u>диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции</u>), проведенных (<u>дата проведения комплексных испытаний</u>) в соответствии с утвержденной программой комплексных испытаний от (<u>дата подписания программы комплексных испытаний</u>) по диспетчерским заявкам (<u>номера диспетчерских заявок</u>), прошу:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установить с (<u>первое число соответствующего месяца</u>) в отношении генерирующего оборудования (<u>диспетчерское наименование генерирующего оборудования, код ГТПГ, наименование электростанции</u>): • величину установленной мощности; • величину параметра (параметров) (<u>максимальная располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость набора/снижения нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время, иные технические параметры, тип генерирующего оборудования</u>); - установить с (<u>первое число соответствующего месяца</u>) в отношении ГТПГ (<u>код ГТПГ, наименование</u>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>- установить с <u>(первое число соответствующего месяца)</u> в отношении ГТПГ (<u>код ГТПГ, наименование электростанции</u>) величину предельного объема поставки мощности равную <u>(величина мощности в МВт).</u>*</p> <p>Приложения: <i>(Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей аттестации генерирующего оборудования, определен Разделом 4 Регламента аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка))</i></p> <p>* Заявляется величина предельного объема поставки мощности по ГТПГ электростанции в соответствии с требованиями п. 6.1.1. Регламента аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> <p>...</p>	<p><u>электростанции</u>) величину предельного объема поставки мощности равную <u>(величина мощности в МВт).</u>*</p> <p>Приложения: <i>(Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей аттестации генерирующего оборудования, определен Разделом 4 Регламента аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка))</i></p> <p>* Заявляется величина предельного объема поставки мощности по ГТПГ электростанции в соответствии с требованиями п. 6.1.1. Регламента аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> <p>...</p>
Приложение 4	<p>...</p> <p>Заявление о внесении изменений в регистрационную информацию о базовых границах диапазонов регулирования реактивной мощности генерирующего оборудования</p> <p>Прошу внести изменения в регистрационную информацию о базовых границах диапазонов регулирования реактивной мощности генерирующего оборудования (<i>диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции</i>) в связи с (ненужное исключить)</p> <p>- выявлением по результатам проведенных испытаний отличий значений базовых диапазонов регулирования реактивной</p>	<p>...</p> <p>Заявление о внесении изменений в регистрационную информацию о базовых границах диапазонов регулирования реактивной мощности генерирующего оборудования</p> <p>Прошу внести изменения в регистрационную информацию о базовых границах диапазонов регулирования реактивной мощности генерирующего оборудования (<i>диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции</i>) в связи с (ненужное исключить)</p> <p>- выявлением по результатам проведенных испытаний отличий значений базовых диапазонов регулирования реактивной</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>мощности от фактических значений диапазонов регулирования реактивной мощности генерирующего оборудования.</p> <p style="text-align: center;"><i>или</i></p> <p>- выявлением несоответствия заявленных значений базовых диапазонов регулирования реактивной мощности генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию после 01.01.2006, паспортным характеристикам, актуальным на момент допуска к торговле электроэнергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием данного генерирующего оборудования.</p> <p style="text-align: center;"><i>или</i></p> <p>- изменением (установленной мощности, величин нижнего и (или) верхнего предела регулировочного диапазона - ненужное исключить) относительно значений, указанных в ранее представленных табличных значениях границ диапазона регулирования реактивной мощности генерирующего оборудования в зависимости от его активной мощности. (указанное основание внесения изменений базовых границ диапазона регулирования указывается при заявлении значений активной мощности, отсутствующих в регистрационной информации, а также для значений активной мощности, в которых произошло расширение диапазона регулирования реактивной мощности (увеличилась максимально допустимая величина приема (при недопустимости приема – уменьшилась минимальная выдача) и увеличилась максимально допустимая величина выдачи реактивной мощности генерирующего оборудования для соответствующей величины активной мощности)</p> <p style="text-align: center;"><i>или</i></p> <p>- необходимостью уточнения диапазонов регулирования реактивной мощности в отношении генерирующего оборудования, впервые представленного на оптовом рынке, по результатам (проведения тепловых испытаний, уточнения режимов работы генерирующего оборудования, по результатам настройки ограничителей минимального возбуждения - ненужное исключить).</p>	<p>мощности от фактических значений диапазонов регулирования реактивной мощности генерирующего оборудования.</p> <p style="text-align: center;"><i>или</i></p> <p>- выявлением несоответствия заявленных значений базовых диапазонов регулирования реактивной мощности генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию после 01.01.2006, паспортным характеристикам, актуальным на момент допуска к торговле электроэнергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием данного генерирующего оборудования.</p> <p style="text-align: center;"><i>или</i></p> <p>- изменением (установленной мощности, величин нижнего и (или) верхнего предела регулировочного диапазона - ненужное исключить) относительно значений, указанных в ранее представленных табличных значениях границ диапазона регулирования реактивной мощности генерирующего оборудования в зависимости от его активной мощности. (указанное основание внесения изменений базовых границ диапазона регулирования указывается при заявлении значений активной мощности, отсутствующих в регистрационной информации, а также для значений активной мощности, в которых произошло расширение диапазона регулирования реактивной мощности (увеличилась максимально допустимая величина приема (при недопустимости приема – уменьшилась минимальная выдача) и увеличилась максимально допустимая величина выдачи реактивной мощности генерирующего оборудования для соответствующей величины активной мощности)</p> <p style="text-align: center;"><i>или</i></p> <p>- завершением мероприятий по (вводу в работу генерирующего оборудования, замене генератора - ненужное исключить)</p> <p style="text-align: center;"><i>или</i></p> <p>- необходимостью уточнения диапазонов регулирования реактивной мощности в отношении генерирующего оборудования, впервые представленного на оптовом рынке, по результатам</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Приложения: <i>(Перечень документов, прилагающихся к заявлению определен п.3.2 Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка))</i> ... </p>	<p><i>(проведения тепловых испытаний, уточнения режимов работы генерирующего оборудования, по результатам настройки ограничителей минимального возбуждения - ненужное исключить).</i></p> <p>Приложения: <i>(Перечень документов, прилагающихся к заявлению определен п.3.2 Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка))</i> ... </p>