

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в соответствии с изменениями в регламенты оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 23.12.2024.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1.	<p>Определение величины плановой максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток и по каждой ГТП генерации осуществляется СО в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>.</p> <p>Плановая величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток h и по каждой ГТП генерации j – $N_{\max,h}^j(CO)$, определяется СО как значение располагаемой мощности, уменьшенное на величину согласованных плановых ремонтных снижений мощности ($\Delta_{1,h}^j(CO)$):</p> $N_{\max,h}^j(CO) = \max(0; N_{\text{расч},h}^j - \Delta_{1,h}^j(CO)), \text{ МВт} \quad (38),$ <p>где $\Delta_{1,h}^j(CO)$ – величина согласованного изменения располагаемой мощности по ГТП генерации j в час h, определяемая по формуле:</p> $\Delta_{1,h}^j = \sum_{g \in j} \Delta'_{1,h}{}^g, \text{ МВт} \quad (39),$ <p>где $\Delta'_{1,h}{}^g$ – величина согласованного планового ремонтного снижения мощности ЕГО g в час h, определенная на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО, поданных СО участником ОРЭ не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) в отношении единицы генерирующего оборудования g.</p> <p>При этом снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, в том числе обусловленные ремонтом основного, общестанционного и (или) вспомогательного оборудования, подлежащие отнесению к</p>	<p>Определение величины плановой максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток и по каждой ГТП генерации осуществляется СО в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>.</p> <p>Плановая величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток h и по каждой ГТП генерации j – $N_{\max,h}^j(CO)$, определяется СО как значение располагаемой мощности, уменьшенное на величину согласованных плановых ремонтных снижений мощности ($\Delta_{1,h}^j(CO)$):</p> $N_{\max,h}^j(CO) = \max(0; N_{\text{расч},h}^j - \Delta_{1,h}^j(CO)), \text{ МВт} \quad (38),$ <p>где $\Delta_{1,h}^j(CO)$ – величина согласованного изменения располагаемой мощности по ГТП генерации j в час h, определяемая по формуле:</p> $\Delta_{1,h}^j = \sum_{g \in j} \Delta'_{1,h}{}^g, \text{ МВт} \quad (39),$ <p>где $\Delta'_{1,h}{}^g$ – величина согласованного планового ремонтного снижения мощности ЕГО g в час h, определенная на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО, поданных СО участником ОРЭ не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) в отношении единицы генерирующего оборудования g.</p> <p>При этом снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, в том числе обусловленные ремонтом основного, общестанционного и (или)</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>плановым ремонтам снижениям мощности ($\Delta'_{1,h}{}^g$) при условии их соответствия критериям, указанным в п. 5.3.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, должны быть заявлены в соответствующих диспетчерских заявках, а также в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО и РСВ в отношении ЕГО, на режим работы которых они оказывают влияние, в составе параметра Дрем_план.</p> <p>В случае изменения состава и (или) максимальной мощности ЕГО g, входящих в ГТП j, относительно состава и (или) максимальной мощности ЕГО, заявленных участником оптового рынка в уведомлении ВСВГО, поданном до 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток X-1), допускается перераспределение между ЕГО g объемов плановых ремонтных снижений мощности $\Delta'_{1,h}{}^g$ в составе уведомлений РСВ или оперативных уведомлений, при условии непревышения суммарного объема планового ремонтного снижения по ГТП j. При превышении указанного объема при определении готовности к несению нагрузки используются объемы, заявленные по ЕГО g в составе уведомлений ВСВГО по состоянию на 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток X-1).</p> <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>; 	<p>вспомогательного оборудования, подлежащие отнесению к плановым ремонтам снижениям мощности ($\Delta'_{1,h}{}^g$) при условии их соответствия критериям, указанным в п. 5.3.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, должны быть заявлены в соответствующих диспетчерских заявках, а также в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО и РСВ в отношении ЕГО, на режим работы которых они оказывают влияние, в составе параметра Дрем_план.</p> <p>В случае изменения состава и (или) максимальной мощности ЕГО g, входящих в ГТП j, относительно состава и (или) максимальной мощности ЕГО, заявленных участником оптового рынка в уведомлении ВСВГО, поданном до 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов хабаровского времени суток X-1), допускается перераспределение между ЕГО g объемов плановых ремонтных снижений мощности $\Delta'_{1,h}{}^g$ в составе уведомлений РСВ или оперативных уведомлений, при условии непревышения суммарного объема планового ремонтного снижения по ГТП j. При превышении указанного объема при определении готовности к несению нагрузки используются объемы, заявленные по ЕГО g в составе уведомлений ВСВГО по состоянию на 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов хабаровского времени суток X-1).</p> <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

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> • 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 – 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.]); • с проведением по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам ремонтов основного энергетического оборудования, являющегося объектом диспетчеризации (турбоагрегаты, энергоблоки и энергоблоки ПГУ), 	<p>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>;</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 – 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 входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>участующего 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:</p> <p>в течение всего периода в отношении генерирующего оборудования действует договор об оказании услуг по обеспечению системной надежности в части услуг НПРЧ и (или) АВРЧМ;</p> <p>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> <p>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;</p> <p>указанное снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном</p>	<p>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 ремонтов основного энергетического оборудования, являющегося объектом диспетчеризации (турбоагрегаты, энергоблоки и энергоблоки ПГУ), 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: <p>в течение всего периода в отношении генерирующего оборудования действует договор об оказании услуг по обеспечению системной надежности в части услуг НПРЧ и (или) АВРЧМ;</p> <p>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> <p>в течение 30 календарных дней, предшествующих моменту фактического останова, на соответствующем генерирующем оборудовании в</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток Х-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-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 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; 	<p>соответствии с п. 3.4 <i>Регламента актуализации расчетной модели</i> [8.1.] размещался резерв первичного и (или) вторичного регулирования минимум на 1 час;</p> <p>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 Х-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-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 контроля состояния, регулировок, наладок, балансировок и устранением выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального ремонта, среднего ремонта или реконструкции, в период с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального ремонта, среднего ремонта или реконструкции 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

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<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 Х-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-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 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 должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка 	<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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;</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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;</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 Х-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-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 объектов ВИЭ (солнце/ветер) и малых водоточных ГЭС по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток Х-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <ul style="list-style-type: none"> 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 № 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>Для целей настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> вынужденный простой или изменение технологического режима работы генерирующего оборудования, обусловленные 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</p> 	<p>заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний в периоды минимальной инсоляции (для генерирующих объектов солнечной генерации) или ветровой нагрузки (для генерирующих объектов ветровой генерации), в периоды минимального напора воды (для малых водоточных ГЭС), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений. Под периодом минимальной инсоляции (для генерирующих объектов солнечной генерации), или ветровой нагрузки (для генерирующих объектов ветровой генерации), или минимального напора воды (для малых водоточных ГЭС) понимаются интервалы часов (не более 18 часов в течение месяца – для СЭС и не более 48 часов – для ВЭС / малых водоточных ГЭС), в течение которых среднее значение максимальной мощности готового к выработке электрической энергии генерирующего оборудования при текущих уровнях инсоляции / ветровой нагрузки / 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 Х-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <ul style="list-style-type: none"> с несением нагрузки на уровне 85 % от номинальной мощности (в соответствии с требованиями Федеральной службы по экологическому,

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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; 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, $N_{устh}^{j,изм}$ (при отсутствии уведомления, поданного за 4 часа до часа h), $\Delta_{4_maxh}^j$ (при подаче уведомления после 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, а для второй неценовой зоны после 10 часов 00 минут 	<p>технологическому и ядерному надзору, изложенными в условиях действия лицензии № ГН-03-101-2837 от 25.12.2013 на эксплуатацию ядерной установки (энергоблок № 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>Для целей настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> вынужденный простой или изменение технологического режима работы генерирующего оборудования, обусловленные 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
	<p>хабаровского времени суток X-1) или $\Delta_{2_max,h}^{j2}$ (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 $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, заявленное снижение мощности должно быть зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^j(CO)$;</p> <p>...</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; • 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 входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, 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 входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, $N_{устн,h}^{j,изм}$ (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 входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, после 10 часов 00 минут

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>хабаровского времени суток X-1) или $\Delta_{2_max,h}^{j2}$ (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 $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, заявленное снижение мощности должно быть зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^j(CO)$;</p> <p>...</p>
5.4.1.	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями СО</i> определяет величину максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП j участника оптового рынка, (для малых водоточных ГЭС соответствующую параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования) $N_{max(X-4),h}^j$ на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4 в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.], и разрешенных диспетчерских заявок на вывод в ремонт оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i>).</p> $N_{max(X-4),h}^j = \max(0; N_{max,h}^j(CO) - \Delta_{2_max,h}^{j1}) \quad (42)$ <p>где $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ – снижение максимальной мощности, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, а также вынужденным простоем генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования, определенное на основании поданных и</p>	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями СО</i> определяет величину максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП j участника оптового рынка, (для объектов ВИЭ (солнце / ветер / малые водоточные ГЭС) соответствующую параметрам инсоляции / ветровой нагрузки / напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования) $N_{max(X-4),h}^j$ на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – хабаровского времени) суток X-4 в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.], и разрешенных диспетчерских заявок на вывод в ремонт оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i>).</p> $N_{max(X-4),h}^j = \max(0; N_{max,h}^j(CO) - \Delta_{2_max,h}^{j1}) \quad (42)$ <p>где $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ – снижение максимальной мощности, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, а также вынужденным простоем генерирующего</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>разрешенных СО диспетчерских заявок и заявленное участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4.</p> <p>В случае утверждения в составе перечня участников оптового рынка, допущенных к торговле электрической энергией и мощностью на соответствующий месяц, изменений, связанных с изменением состава ГТП, после направления участником оптового рынка уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, участник оптового рынка имеет право направить Системному оператору повторное уведомление в письменном виде.</p> <p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет величину максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП j участника оптового рынка, (для малых водоточных ГЭС соответствующую параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования) $N_{\max(X-2),h}^j$ на основании уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО внеплановых или неотложных диспетчерских заявок на снижение мощности.</p> $N_{\max(X-2),h}^j = \max(0; \min(N_{\max,h}^j(CO); N_{\max(X-4),h}^j) - \Delta_{2_max,h}^{j2}) \quad (43)$ $\Delta_{2_max,h}^{j2} = \Delta_{2_max,h}^j(\text{рем}) + \Delta_{2_max,h}^j(\text{откл}) \quad (44),$ <p>где $\Delta_{2_max,h}^j(\text{рем})$ – снижение мощности по разрешенной внеплановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт основного или вспомогательного оборудования, а также вынужденный простой генерирующего оборудования в связи с ремонтом 	<p>оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования, определенное на основании поданных и разрешенных СО диспетчерских заявок и заявленное участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – хабаровского времени) суток X-4.</p> <p>В случае утверждения в составе перечня участников оптового рынка, допущенных к торговле электрической энергией и мощностью на соответствующий месяц, изменений, связанных с изменением состава ГТП, после направления участником оптового рынка уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, участник оптового рынка имеет право направить Системному оператору повторное уведомление в письменном виде.</p> <p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет величину максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП j участника оптового рынка, (для объектов ВИЭ (солнце / ветер / малые водоточные ГЭС) соответствующую параметрам инсоляции / ветровой нагрузки / напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования) $N_{\max(X-2),h}^j$ на основании уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО внеплановых или неотложных диспетчерских заявок на снижение мощности.</p> $N_{\max(X-2),h}^j = \max(0; \min(N_{\max,h}^j(CO); N_{\max(X-4),h}^j) - \Delta_{2_max,h}^{j2}) \quad (43)$ $\Delta_{2_max,h}^{j2} = \Delta_{2_max,h}^j(\text{рем}) + \Delta_{2_max,h}^j(\text{откл}) \quad (44),$

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>общестанционного оборудования по разрешенным СО внеплановым или неотложным диспетчерским заявкам при условии, если снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, и разрешенных СО внеплановых или неотложных диспетчерских заявок на снижение мощности;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие невывода оборудования из ремонта в срок, определенный диспетчерской заявкой, снижение мощности по которой зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^i(CO)$ при условии подачи заявки на продление ремонта и уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1; • снижении мощности вследствие внепланового продолжения ремонта по окончании регистрации $\Delta_{4_max}^i$ (с 1 часа суток X, в отношении которых подана и разрешена СО диспетчерская заявка на продление ремонта и не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 подано уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования до момента окончания ремонта или включения данного ремонта в утвержденный СО сводный месячный график ремонтов энергетического оборудования вне зависимости от решения по квалификации ремонта). Снижение мощности вследствие внепланового продолжения ремонта по окончании регистрации $\Delta_{4_max}^i$ не может быть зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^i(CO)$ (за исключением случаев, когда по окончании регистрации $\Delta_{4_max}^i$ ремонт данной единицы генерирующего 	<p>где $\Delta_{2_max,h}^j(\text{рем})$ – снижение мощности по разрешенной внеплановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт основного или вспомогательного оборудования, а также вынужденный простой генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования по разрешенным СО внеплановым или неотложным диспетчерским заявкам при условии, если снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, и разрешенных СО внеплановых или неотложных диспетчерских заявок на снижение мощности; • снижении мощности вследствие невывода оборудования из ремонта в срок, определенный диспетчерской заявкой, снижение мощности по которой зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^i(CO)$ при условии подачи заявки на продление ремонта и уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1; • снижении мощности вследствие внепланового продолжения ремонта по окончании регистрации $\Delta_{4_max}^i$ (с 1 часа суток X, в отношении которых подана и разрешена СО диспетчерская заявка на продление ремонта и не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 подано уведомление о составе и параметрах генерирующего

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>оборудования предусмотрен утвержденным СО сводным месячным графиком ремонта энергетического оборудования и оформлен плановой заявкой, а также при проведении ремонтов по неотложным диспетчерским заявкам на оборудовании, участвующем в НПРЧ и/или АВРЧМ).</p> <p>$\Delta^j_{2_{max,h}}$ (откл) – снижение мощности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не связанное с изменением состояния оборудования, в т.ч. обусловленное сезонно действующими факторами (снижение тепловых нагрузок, повышенное потребление тепла, повышение температуры воды на входе в конденсатор, повышение температуры наружного воздуха), отсутствием топлива, недостатком гидроресурсов, наличием ограничений по техническим причинам, носящих временный характер, определенное на основании поданных и разрешенных СО диспетчерских заявок и заявленное участником оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных до 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1; • связанное с неработоспособностью устройств противоаварийной автоматики, наличие которой было предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение оборудования; • связанное с изменением эксплуатационного состояния турбоагрегатов с турбинами без конденсаторов (типа «Р», «ТР», «ПР» и «ПТР») и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ, режим работы которых полностью зависит от наличия теплового потребителя; • связанное с недостаточностью паропроизводительности включенного в работу котельного оборудования для покрытия мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ. 	<p>оборудования до момента окончания ремонта или включения данного ремонта в утвержденный СО сводный месячный график ремонтов энергетического оборудования вне зависимости от решения по квалификации ремонта). Снижение мощности вследствие внепланового продолжения ремонта по окончании регистрации $\Delta^j_{4_{max,h}}$ не может быть зарегистрировано как $\Delta^j_{1,h}(CO)$ (за исключением случаев, когда по окончании регистрации $\Delta^j_{4_{max,h}}$ ремонт данной единицы генерирующего оборудования предусмотрен утвержденным СО сводным месячным графиком ремонта энергетического оборудования и оформлен плановой заявкой, а также при проведении ремонтов по неотложным диспетчерским заявкам на оборудовании, участвующем в НПРЧ и/или АВРЧМ).</p> <p>$\Delta^j_{2_{max,h}}$ (откл) – снижение мощности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не связанное с изменением состояния оборудования, в т.ч. обусловленное сезонно действующими факторами (снижение тепловых нагрузок, повышенное потребление тепла, повышение температуры воды на входе в конденсатор, повышение температуры наружного воздуха), отсутствием топлива, недостатком гидроресурсов, наличием ограничений по техническим причинам, носящих временный характер, определенное на основании поданных и разрешенных СО диспетчерских заявок и заявленное участником оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных до 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут суток X-1; • связанное с неработоспособностью устройств противоаварийной автоматики, наличие которой было

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Превышение максимальной мощности включенных в работу единиц генерирующего оборудования относительно мощности включенного в работу котельного оборудования учитывается как мощность, готовая к выработке электроэнергии, при наличии в резерве котельного оборудования, обеспеченного топливом, с паропроизводительностью, достаточной для покрытия мощности находящихся в работе/резерве единиц генерирующего оборудования:</p> <p>а) при перепусках ЕГО, если по результатам ВСВГО период между включением одной ЕГО и отключением другой ЕГО составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не более 4 часов в случае назначения по результатам процедуры ВСВГО включаемой ЕГО статуса нахождения во включенном состоянии «По оптимизации»; • не более 12 часов в случае назначения по результатам процедуры ВСВГО включаемой ЕГО статуса нахождения во включенном состоянии «Режимный генератор»; • не более 24 часов в случае назначения по результатам процедуры ВСВГО включаемой ЕГО статуса нахождения во включенном состоянии «Вынужденный режим». <p>б) при работе ЕГО в случае назначения такой ЕГО по результатам процедуры ВСВГО статуса нахождения во включенном состоянии «Режимный генератор», – в требуемом СО объеме, согласованном на этапе ВСВГО и (или) при актуализации расчетной модели;</p> <p>в) при работе ЕГО в случае назначения такой ЕГО по результатам процедуры ВСВГО статуса нахождения во включенном состоянии «Вынужденный режим»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с заявлением в уведомлении ВСВГО признака включения ЕГО по требованию участника 	<p>предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение оборудования;</p> <ul style="list-style-type: none"> • связанное с изменением эксплуатационного состояния турбоагрегатов с турбинами без конденсаторов (типа «Р», «ТР», «ПР» и «ПТР») и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ, режим работы которых полностью зависит от наличия теплового потребителя; • связанное с недостаточностью паропроизводительности включенного в работу котельного оборудования для покрытия мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ. <p>Превышение максимальной мощности включенных в работу единиц генерирующего оборудования относительно мощности включенного в работу котельного оборудования учитывается как мощность, готовая к выработке электроэнергии, при наличии в резерве котельного оборудования, обеспеченного топливом, с паропроизводительностью, достаточной для покрытия мощности находящихся в работе/резерве единиц генерирующего оборудования:</p> <p>а) при перепусках ЕГО, если по результатам ВСВГО период между включением одной ЕГО и отключением другой ЕГО составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не более 4 часов в случае назначения по результатам процедуры ВСВГО включаемой ЕГО статуса нахождения во включенном состоянии «По оптимизации»; • не более 12 часов в случае назначения по результатам процедуры ВСВГО включаемой ЕГО статуса нахождения во включенном состоянии «Режимный генератор»; • не более 24 часов в случае назначения по результатам процедуры ВСВГО включаемой ЕГО

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>оптового рынка – в объеме, заявленном в уведомлении ВСВГО и согласованном с СО;</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с заявлением в уведомлении ВСВГО ограничений на группу ЕГО (величины ограничения минимума, минимального количества включенных ЕГО) по требованию участника оптового рынка – в объеме, заявленном в уведомлении ВСВГО и (или) при актуализации расчетной модели и согласованном с СО. <p>В период согласованного срока разворота паровой турбины ПГУ, в случаях когда газовые турбины в составе ПГУ уже находились в работе, допускается согласованное с СО временное снижение максимальной мощности газовых турбин, обусловленное технологическими особенностями включения паровой турбины ПГУ при включенных ранее газовых турбинах ПГУ, при этом такое снижение максимальной мощности учитывается как мощность, готовая к выработке электроэнергии. Подлежащая учету величина максимальной мощности (холодного резерва), готовой к выработке электроэнергии, соответствующих газовых турбин должна быть заявлена участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (при плановых пусках – не позднее 16 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2; при неплановых пусках по команде диспетчера СО – не позже чем за 4 часа до часа, в котором должно состояться включение). В иных случаях снижение мощности регистрируется в общем порядке.</p> <p>Квалификация снижений максимальной мощности, связанных с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, относимых к $\Delta_{2_max,h}^j$ и $\Delta_{2_max,h}^j(рем)$, не изменяется в случае, если соответствующая внеплановая диспетчерская заявка была разрешена ранее, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт соответствующего оборудования.</p>	<p>статуса нахождения во включенном состоянии «Вынужденный режим».</p> <p>б) при работе ЕГО в случае назначения такой ЕГО по результатам процедуры ВСВГО статуса нахождения во включенном состоянии «Режимный генератор», – в требуемом СО объеме, согласованном на этапе ВСВГО и (или) при актуализации расчетной модели;</p> <p>в) при работе ЕГО в случае назначения такой ЕГО по результатам процедуры ВСВГО статуса нахождения во включенном состоянии «Вынужденный режим»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с заявлением в уведомлении ВСВГО признака включения ЕГО по требованию участника оптового рынка – в объеме, заявленном в уведомлении ВСВГО и согласованном с СО; • в связи с заявлением в уведомлении ВСВГО ограничений на группу ЕГО (величины ограничения минимума, минимального количества включенных ЕГО) по требованию участника оптового рынка – в объеме, заявленном в уведомлении ВСВГО и (или) при актуализации расчетной модели и согласованном с СО. <p>В период согласованного срока разворота паровой турбины ПГУ, в случаях когда газовые турбины в составе ПГУ уже находились в работе, допускается согласованное с СО временное снижение максимальной мощности газовых турбин, обусловленное технологическими особенностями включения паровой турбины ПГУ при включенных ранее газовых турбинах ПГУ, при этом такое снижение максимальной мощности учитывается как мощность, готовая к выработке электроэнергии. Подлежащая учету величина максимальной мощности (холодного резерва), готовой к выработке электроэнергии, соответствующих газовых турбин должна быть заявлена участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (при плановых пусках – не позднее 16 часов 00</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час п, СО на основании оперативных уведомлений участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (п-4) суток X, и соответствующих диспетчерских заявок регистрирует соответствующую величину снижения максимальной мощности $\Delta_{4_max}^i$ и определяет величину максимальной мощности, зафиксированную на час (п-4) суток X – $N_{max_ (n-4),h}^j$ (для малых водоточных ГЭС соответствующую параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования).</p> <p>Оперативные уведомления, предусмотренные настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, учитываются СО только при условии их соответствия п. 6.5 <i>Технических требований</i>.</p> $N_{max_ (n-4),h}^j = \max(0; \min(N_{max,h}^j (CO); N_{max_BCBFO,h}^j; N_{max(X-2)}^j)$ <p>(46)</p> <p>Снижение мощности, относимое на величину $\Delta_{4_max}^i$, регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт оборудования в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (п-4) суток X, и соответствующей разрешенной внеплановой или неотложной диспетчерской заявке (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО); • снижении мощности вследствие невывода оборудования из ремонта в срок, определенный 	<p>минут московского времени (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – хабаровского времени) суток X-2; при неплановых пусках по команде диспетчера СО – не позже чем за 4 часа до часа, в котором должно состояться включение). В иных случаях снижение мощности регистрируется в общем порядке.</p> <p>Квалификация снижений максимальной мощности, связанных с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, относимых к $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ и $\Delta_{2_max,h}^{j2}$ (<i>рем</i>), не изменяется в случае, если соответствующая внеплановая диспетчерская заявка была разрешена ранее, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт соответствующего оборудования.</p> <p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час п, СО на основании оперативных уведомлений участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (п-4) суток X, и соответствующих диспетчерских заявок регистрирует соответствующую величину снижения максимальной мощности $\Delta_{4_max}^i$ и определяет величину максимальной мощности, зафиксированную на час (п-4) суток X – $N_{max_ (n-4),h}^j$ (для объектов ВИЭ (солнце / ветер / малые водоточные ГЭС)) соответствующую параметрам инсоляции / ветровой нагрузки / напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования).</p> <p>Оперативные уведомления, предусмотренные настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, учитываются СО только при условии их соответствия п. 6.5 <i>Технических требований</i>.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>диспетчерской заявкой, при условии подачи до часа (n-4) суток X (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО), оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки на продление ремонта);</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие внепланового продолжения внепланового ремонта по окончании регистрации $N_{устh}^{j,uzm}$ (по истечении 4 полных часов с часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки на проведение ремонта до первого часа суток, в отношении которых не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта) вне зависимости от решения по квалификации ремонта; <p>...</p>	$N_{max_{(n-4),h}}^j = \max(0; \min(N_{max,h}^j(CO); N_{max_BCBFO,h}^j; N_{max(X-2)}^j)$ <p>(46)</p> <p>Снижение мощности, относимое на величину Δ_{4_maxi}, регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт оборудования в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, и соответствующей разрешенной внеплановой или неотложной диспетчерской заявке (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО); • снижении мощности вследствие невывода оборудования из ремонта в срок, определенный диспетчерской заявкой, при условии подачи до часа (n-4) суток X (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО), оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки на продление ремонта); • снижении мощности вследствие внепланового продолжения внепланового ремонта по окончании регистрации $N_{устh}^{j,uzm}$ (по истечении 4 полных часов с часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки на проведение ремонта до первого часа суток, в отношении которых не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>зонам, – до 10 часов 00 минут суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта) вне зависимости от решения по квалификации ремонта;</p> <p>...</p>
5.4.2.	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет величину минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), отнесенного к ГТП j участника оптового рынка $N_{\min(X-4),h}^j$ на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны хабаровского времени) суток X-4 в отношении суток X в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.], но не более чем величина минимальной мощности генерирующего оборудования $N_{\min(X-2),1000,h}^j$, заявленной участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X, и согласованная СО.</p> $N_{\min(X-4),h}^j = \min(N_{\min(X-2),10:00,h}^j; N_{\min,h}^j(CO) + \Delta_{2_min,h}^{j1}) \quad (47),$ <p>где $\Delta_{2_min,h}^{j1}$ – заявленное в уведомлении о составе и параметрах оборудования приращение минимальной мощности включенного блочного генерирующего оборудования, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, рассчитанное на основании заявленного участником оптового рынка минимума, определяемое в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>.</p>	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет величину минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), отнесенного к ГТП j участника оптового рынка $N_{\min(X-4),h}^j$ на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – хабаровского времени) суток X-4 в отношении суток X в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.], но не более чем величина минимальной мощности генерирующего оборудования $N_{\min(X-2),1000,h}^j$, заявленной участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X, и согласованная СО.</p> $N_{\min(X-4),h}^j = \min(N_{\min(X-2),10:00,h}^j; N_{\min,h}^j(CO) + \Delta_{2_min,h}^{j1}) \quad (47),$ <p>где $\Delta_{2_min,h}^{j1}$ – заявленное в уведомлении о составе и параметрах оборудования приращение минимальной мощности включенного блочного генерирующего оборудования, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, рассчитанное на основании заявленного участником оптового рынка минимума, определяемое в</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>$N_{\min}^j(CO)$ – плановый технологический минимум фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), определенный в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО на основании данных о минимальной мощности фактически включенного генерирующего оборудования, заявленных участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X, и согласованных СО. Для блочного генерирующего оборудования тепловых электростанций, в качестве планового технологического минимума $N_{\min}^j(CO)$ принимается значение минимальной мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО и отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ и не содержащей неоптимизируемое в рамках ВСВГО, в соответствии с п.4.6 Регламента проведения расчетов выбора состава включенного генерирующего оборудования (Приложение №3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), блочное генерирующее оборудование, с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам.</p> <p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет величину минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), отнесенного к ГТП участника оптового рынка $N_{\min(X-2),h}^j$, на основании уведомления о составе и параметрах</p>	<p>соответствии с <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>$N_{\min}^j(CO)$ – плановый технологический минимум фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), определенный в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО на основании данных о минимальной мощности фактически включенного генерирующего оборудования, заявленных участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X, и согласованных СО. Для блочного генерирующего оборудования тепловых электростанций, в качестве планового технологического минимума $N_{\min}^j(CO)$ принимается значение минимальной мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО и отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ и не содержащей неоптимизируемое в рамках ВСВГО, в соответствии с п.4.6 Регламента проведения расчетов выбора состава включенного генерирующего оборудования (Приложение №3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), блочное генерирующее оборудование, с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам.</p> <p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет величину минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>генерирующего оборудования, поданного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО внеплановых или неотложных диспетчерских заявок.</p> $N_{\min(X-2),h}^j = \max \{N_{\min(X-4),h}^j ; N_{\min,h}^j (CO)\} + \Delta_{2_min,h}^{j2}$ <p>(49),</p> <p>где $\Delta_{2_min,h}^{j2}$ – приращение минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования по разрешенной внеплановой или неотложной диспетчерской заявке, определенное как увеличение технологического минимума, заявленного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, относительно планового технологического минимума, согласованного СО в отношении блочного генерирующего оборудования, включенного в рамках процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО;</p> <p>$N_{\min(X-2),h}^j$ – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и(или) по команде диспетчера СО, определенная на основании данных, заявленных участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1),</p>	<p>ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), отнесенного к ГТП участника оптового рынка $N_{\min(X-2),h}^j$, на основании уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО внеплановых или неотложных диспетчерских заявок.</p> $N_{\min(X-2),h}^j = \max \{N_{\min(X-4),h}^j ; N_{\min,h}^j (CO)\} + \Delta_{2_min,h}^{j2}$ <p>(49),</p> <p>где $\Delta_{2_min,h}^{j2}$ – приращение минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования по разрешенной внеплановой или неотложной диспетчерской заявке, определенное как увеличение технологического минимума, заявленного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, относительно планового технологического минимума, согласованного СО в отношении блочного генерирующего оборудования, включенного в рамках процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО;</p> <p>$N_{\min(X-2),h}^j$ – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>увеличенная на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Х-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1).</p> <p>В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и включенного по требованию участника оптового рынка, используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Х-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению).</p> <p>При изменении по требованию СО состава оборудования, относительно определенного по результатам ВСВГО, $\Delta^{j^2}_{2_min .h}$ регистрируется только в случае увеличения технологического минимума, заявленного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток Х-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов 00 минут суток Х-1, относительно планового</p>	<p>оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и(или) по команде диспетчера СО, определенная на основании данных, заявленных участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Х-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1), увеличенная на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Х-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1).</p> <p>В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и включенного по требованию участника оптового рынка, используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Х-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>технологического минимума, согласованного СО в отношении дополнительно включенного генерирующего оборудования.</p> <p>$\Delta_{2_min .h}^{j2}$ не регистрируется в период (часы):</p> <ul style="list-style-type: none"> – досрочного включения в ПДГ не более чем на 12 часов раньше относительно часа включения по результатам ВСВГО в случаях включения по результатам ВСВГО более одной единицы генерирующего оборудования на электростанции; – согласованного разворота / останова оборудования. <p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, на основании оперативных уведомлений участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, и соответствующих диспетчерских заявок, СО регистрирует соответствующую величину приращения минимальной мощности $\Delta_{4_min h}^j$ и определяет величину минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, на час (n-4) суток X – $N_{min_{(n-4),h}^j}$.</p> $N_{min_{(n-4),h}^j} = \max \{N_{min,h}^j(CO); N_{min_{(X-4),h}^j}; N_{min_{(X-2),h}^j}\} + \Delta_{4_min h}^j \quad (50),$ <p>где $N_{min_{(n-4),h}^j}$ – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО, определенную на основании данных, заявленных участником в оперативном уведомлении, поданном в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговым</p>	<p>рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению).</p> <p>При изменении по требованию СО состава оборудования, относительно определенного по результатам ВСВГО, $\Delta_{2_min .h}^{j2}$ регистрируется только в случае увеличения технологического минимума, заявленного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, относительно планового технологического минимума, согласованного СО в отношении дополнительно включенного генерирующего оборудования.</p> <p>$\Delta_{2_min .h}^{j2}$ не регистрируется в период (часы):</p> <ul style="list-style-type: none"> – досрочного включения в ПДГ не более чем на 12 часов раньше относительно часа включения по результатам ВСВГО в случаях включения по результатам ВСВГО более одной единицы генерирующего оборудования на электростанции; – согласованного разворота / останова оборудования. <p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, на основании оперативных уведомлений участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, и соответствующих диспетчерских заявок, СО регистрирует соответствующую величину приращения минимальной мощности $\Delta_{4_min h}^j$ и определяет величину минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, на час (n-4) суток X – $N_{min_{(n-4),h}^j}$.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>(для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час, увеличенную на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, учтенного отключенным на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4).</p> <p>В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, учтенного отключенным на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка в оперативном уведомлении, поданном до часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в оперативном уведомлении, поданном не позднее часа (n-4), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению).</p> <p>При изменении состава оборудования по команде СО, ожидаемого в операционный час n, $\Delta_{4_min}^j$ регистрируется только в случае увеличения технологического минимума, заявленного участником оптового рынка в оперативном уведомлении в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, относительно планового технологического минимума, согласованного СО в отношении дополнительно включенного генерирующего оборудования. При изменении состава оборудования, ожидаемого в операционный час n по запросу участника, $\Delta_{4_min}^j$</p>	$N_{\min(n-4),h}^j = \max \{N_{\min,h}^j(CO); N_{\min(X-4),h}^j; N_{\min(X-2),h}^j\} + \Delta_{4_min}^j$ <p>(50),</p> <p>где $N_{\min(n-4),h}^j$ – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО, определенную на основании данных, заявленных участником в оперативном уведомлении, поданном в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговым (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – с 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час, увеличенную на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, учтенного отключенным на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4).</p> <p>В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, учтенного отключенным на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка в оперативном уведомлении, поданном до часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в оперативном уведомлении, поданном не позднее часа (n-4), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>регистрируется в отношении величины технологического минимума, заявленного участником оптового рынка в оперативном уведомлении в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X .</p> <p>...</p>	<p>оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению).</p> <p>При изменении состава оборудования по команде СО, ожидаемого в операционный час n, $\Delta_{4_min}^j$ регистрируется только в случае увеличения технологического минимума, заявленного участником оптового рынка в оперативном уведомлении в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, относительно планового технологического минимума, согласованного СО в отношении дополнительно включенного генерирующего оборудования. При изменении состава оборудования, ожидаемого в операционный час n по запросу участника, $\Delta_{4_min}^j$ регистрируется в отношении величины технологического минимума, заявленного участником оптового рынка в оперативном уведомлении в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X .</p> <p>...</p>
5.6.	<p>...</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 ($N_{max\ факт,h}^j$), определяется СО равной:</p>	<p>...</p> <p>Фактическая максимальная мощность генерирующего оборудования, готового к выработке электрической энергии для объектов ВИЭ (солнце / ветер / малые водоточные ГЭС), соответствующая параметрам инсоляции / ветровой нагрузки / напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p> $N_{\text{факт},h}^j = \max \left(N_{\text{факт_срм},h}^j; \min \left(N_{\text{вкл_факт_виэ},h}^j; N_{\text{мах факт сотиассо},h}^j \right) \right),$ </p> <p> где $N_{\text{вкл_факт_виэ},h}^j$ – 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, соответствующая минимальному значению, определенному с учетом предусмотренных <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], Техническими требованиями и настоящим Порядком установления соответствия</i> особенностей на основании актуального максимума по ГТП (Рмакс_виэ), заявленного в последнем поданном участником ОРЭМ до часа h уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, диспетчерских заявок и зафиксированных средствами аудиозаписи фактов снижения максимальной мощности; </p> <p> $N_{\text{мах факт сотиассо},h}^j$ – 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 (Приложение № 1 к 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 	<p> оборудования ($N_{\text{мах факт},h}^j$), определяется СО равной: </p> <p> $N_{\text{факт},h}^j = \max \left(N_{\text{факт_срм},h}^j; \min \left(N_{\text{вкл_факт_виэ},h}^j; N_{\text{мах факт сотиассо},h}^j \right) \right),$ </p> <p> где $N_{\text{вкл_факт_виэ},h}^j$ – максимальная мощность оборудования, готового к выработке электрической энергии, соответствующая параметрам инсоляции / ветровой нагрузки / напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, соответствующая минимальному значению, определенному с учетом предусмотренных <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], Техническими требованиями и настоящим Порядком установления соответствия</i> особенностей на основании актуального максимума по ГТП (Рмакс_виэ), заявленного в последнем поданном участником ОРЭМ до часа h уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, диспетчерских заявок и зафиксированных средствами аудиозаписи фактов снижения максимальной мощности; </p> <p> $N_{\text{мах факт сотиассо},h}^j$ – максимальная мощность оборудования, готового к выработке электрической энергии, соответствующая параметрам инсоляции / ветровой нагрузки / 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 (Приложение № 1 к 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

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>указанного значения – указанное значение принимается равным $N_{уст,m}^j$;</p> <ul style="list-style-type: none"> • в иных случаях непредоставления указанного значения – указанное значение принимается равным нулю. <p>Генерирующее оборудование, не обеспеченное запасом по основному и резервному виду топлива, холодным резервом не является и в расчете не используется.</p> <p>При изменении эксплуатационного состояния находящегося в работе турбоагрегата с турбиной без конденсатора – турбинами типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины с конденсаторами) и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ (режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя), состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, располагаемая мощность такого генерирующего оборудования, выводимого в резерв, согласованный ремонт и консервацию, принимается равной значению, заявленному в уведомлении, поданном до 10 часов 00 минут суток X-2, и подтвержденному специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них, при отсутствии указанных расчетов – принимается равной нулю. В отношении генерирующего оборудования, состояние которого учитывается как вынужденно включенное/отключенное в рамках процедур ВСВГО (принимается в соответствии с уведомлением участника оптового рынка) и не подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, указанный расчет не принимается. Снижение максимальной мощности в указанных случаях при подаче соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для второй неценовой зоны) подлежат регистрации как $\Delta I_{2_max,h}^j$, при направлении уведомления после указанного</p>	<p>части неготовности технологических каналов связи и средств телемеханики, приведшей к непредоставлению указанного значения – указанное значение принимается равным $N_{уст,m}^j$;</p> <ul style="list-style-type: none"> • в иных случаях непредоставления указанного значения – указанное значение принимается равным нулю. <p>Генерирующее оборудование, не обеспеченное запасом по основному и резервному виду топлива, холодным резервом не является и в расчете не используется.</p> <p>При изменении эксплуатационного состояния находящегося в работе турбоагрегата с турбиной без конденсатора – турбинами типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины с конденсаторами) и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ (режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя), состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, располагаемая мощность такого генерирующего оборудования, выводимого в резерв, согласованный ремонт и консервацию, принимается равной значению, заявленному в уведомлении, поданном до 10 часов 00 минут суток X-2, и подтвержденному специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них, при отсутствии указанных расчетов – принимается равной нулю. В отношении генерирующего оборудования, состояние которого учитывается как вынужденно включенное/отключенное в рамках процедур ВСВГО (принимается в соответствии с уведомлением участника оптового рынка) и не подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, указанный расчет не принимается. Снижение максимальной мощности в указанных случаях при подаче соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>времени или его отсутствии снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке ($\Delta_{4_max,h}^j$, $\Delta_{6,h}^j$).</p> <p>...</p>	<p>зонам) подлежат регистрации как $\Delta_{2_max,h}^{j^2}$, при направлении уведомления после указанного времени или его отсутствии снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке ($\Delta_{4_max,h}^j$, $\Delta_{6,h}^j$).</p> <p>...</p>
5.6.1	<p>...</p> <p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО вне зависимости от выходных и праздничных дней при:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> • при невключении генерирующего оборудования из ремонта в сеть (в том числе невключении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования) в период проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта; ○ учтенного в ПДГ при актуализации расчетной модели; ○ включения, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО; <p>до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО вне зависимости от выходных и праздничных дней при:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> • при невключении генерирующего оборудования из ремонта в сеть (в том числе невключении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования) в период проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального ремонта, среднего ремонта или реконструкции с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта; ○ учтенного в ПДГ при актуализации расчетной модели; ○ включения, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО; <p>до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <p>...</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.9.	<p>...</p> <p>$N_{\text{пуск_1,h}}^{j,\text{отст}}$ и $N_{\text{пуск_1,h}}^{j,\text{нп}}$ регистрируются с часа, на который в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации $N_{\text{пуск_1,h}}^{j,\text{отст}}$ в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть; • первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе. При этом соответствующее уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций. <p>Для ПГУ с любым количеством газовых турбин при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования ПДГ или по команде диспетчера (за исключением команд на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима) регистрация соответствия нормативного времени включения в сеть осуществляется в отношении каждой ЕГО, в отношении которой в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера.</p>	<p>...</p> <p>$N_{\text{пуск_1,h}}^{j,\text{отст}}$ и $N_{\text{пуск_1,h}}^{j,\text{нп}}$ регистрируются с часа, на который в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации $N_{\text{пуск_1,h}}^{j,\text{отст}}$ в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть; • первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – хабаровского времени) суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе. При этом соответствующее уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций. <p>Для ПГУ с любым количеством газовых турбин при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования ПДГ или по команде диспетчера (за исключением команд на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима) регистрация соответствия нормативного времени включения в сеть осуществляется в отношении каждой ЕГО, в отношении которой в</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>2) При несоблюдении нормативного времени включения по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима:</p> <p>$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{отст}}$ –установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником в течение одного часа после отдачи команды, но не позднее нормативного времени включения в сеть ЕГО подано и согласовано СО оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;</p> <p>$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{пн}}$ –установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником не подано (либо подано позже чем за один час после отдачи команды, либо подано позднее нормативного времени включения в сеть ЕГО) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.</p> <p>$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{отст}}$ и $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{пн}}$ регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в минимально возможный срок до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{отст}}$ в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть; 	<p>ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера.</p> <p>2) При несоблюдении нормативного времени включения по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима:</p> <p>$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{отст}}$ –установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником в течение одного часа после отдачи команды, но не позднее нормативного времени включения в сеть ЕГО подано и согласовано СО оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;</p> <p>$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{пн}}$ –установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником не подано (либо подано позже чем за один час после отдачи команды, либо подано позднее нормативного времени включения в сеть ЕГО) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.</p> <p>$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{отст}}$ и $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{пн}}$ регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в минимально возможный срок до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{отст}}$ в случае наличия согласованного СО уведомления об

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе. При этом соответствующее уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций. <p>...</p> <p>При плановых пусках для проведения разрешенных специальных испытаний генерирующего оборудования, а также приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ, осуществляется регистрация несоблюдения состава оборудования в соответствии с п. 5.6.1 настоящего Порядка установления соответствия. Регистрация показателей несоблюдения нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования в таких случаях не осуществляется.</p> <p>...</p>	<p>отступлении от нормативного времени включения в сеть;</p> <ul style="list-style-type: none"> первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – хабаровского времени) суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе. При этом соответствующее уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций. <p>...</p> <p>При плановых пусках для проведения разрешенных специальных испытаний генерирующего оборудования, а также приемо-сдаточных испытаний после капитального ремонта, среднего ремонта или реконструкции, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ, осуществляется регистрация несоблюдения состава оборудования в соответствии с п. 5.6.1 настоящего Порядка установления соответствия. Регистрация показателей несоблюдения нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования в таких случаях не осуществляется.</p> <p>...</p>
5.10.	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями СО</i> на основании данных, заявляемых участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток Х-2 (для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов суток Х-1), в отношении каждой включенной ЕГО <i>g</i>, отнесенной к блочной</p>	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями СО</i> на основании данных, заявляемых участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток Х-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, –</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>ГЕМ, определяет для каждой ГТП j в каждом часе h величину снижения заявленной участником ОРЭМ максимально допустимой скорости набора/сброса нагрузки ($V_{\text{вверх},h}^g/V_{\text{вниз},h}^g$) относительно номинальной скорости набора/сброса нагрузки ЕГО g ($V_{\text{ном_вверх}}^g/V_{\text{ном_вниз}}^g$):</p> $\Delta^j_{V(+),h} = 60 \cdot \sum_{g \in \text{ГТП}} \max(0; V_{\text{ном_вверх}}^g - V_{\text{вверх},h}^g) \quad (69)$ $\Delta^j_{V(-),h} = 60 \cdot \sum_{g \in \text{ГТП}} \max(0; V_{\text{ном_вниз}}^g - V_{\text{вниз},h}^g), \quad (70)$ <p>а также приведенную величину отклонения скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при неоднократном участии в суточном регулировании относительно номинальных значений:</p> $\Delta^j_{9,h} = \Delta^j_{V(+),h} + \Delta^j_{V(-),h}. \quad (71)$ <p>...</p>	<p>не позднее 10 часов суток X-1), в отношении каждой включенной ЕГО g, отнесенной к блочной ГЕМ, определяет для каждой ГТП j в каждом часе h величину снижения заявленной участником ОРЭМ максимально допустимой скорости набора/сброса нагрузки ($V_{\text{вверх},h}^g/V_{\text{вниз},h}^g$) относительно номинальной скорости набора/сброса нагрузки ЕГО g ($V_{\text{ном_вверх}}^g/V_{\text{ном_вниз}}^g$):</p> $\Delta^j_{V(+),h} = 60 \cdot \sum_{g \in \text{ГТП}} \max(0; V_{\text{ном_вверх}}^g - V_{\text{вверх},h}^g) \quad (69)$ $\Delta^j_{V(-),h} = 60 \cdot \sum_{g \in \text{ГТП}} \max(0; V_{\text{ном_вниз}}^g - V_{\text{вниз},h}^g), \quad (70)$ <p>а также приведенную величину отклонения скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при неоднократном участии в суточном регулировании относительно номинальных значений:</p> $\Delta^j_{9,h} = \Delta^j_{V(+),h} + \Delta^j_{V(-),h}. \quad (71)$ <p>...</p>
5.11.	<p>...</p> <p>При этом в составе оперативных уведомлений могут быть заявлены дополнительные ограничения (снижения) максимальной мощности, не связанные с ремонтом основного и (или) вспомогательного оборудования и обусловленные изменением ограничений установленной мощности в связи с увеличением прогнозной температуры наружного воздуха, заявленной в составе оперативного уведомления, относительно прогнозной температуры наружного воздуха, заявленной в составе уведомления РСВ, более чем на 5 (пять) градусов по Цельсию. В таких случаях снижение максимальной мощности включенных в работу блочных единиц генерирующего оборудования энергоблоков ПГУ и ГТУ, заявленное в составе уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговому (для второй неценовой зоны – после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час регистрируется:</p>	<p>...</p> <p>При этом в составе оперативных уведомлений могут быть заявлены дополнительные ограничения (снижения) максимальной мощности, не связанные с ремонтом основного и (или) вспомогательного оборудования и обусловленные изменением ограничений установленной мощности в связи с увеличением прогнозной температуры наружного воздуха, заявленной в составе оперативного уведомления, относительно прогнозной температуры наружного воздуха, заявленной в составе уведомления РСВ, более чем на 5 (пять) градусов по Цельсию. В таких случаях снижение максимальной мощности включенных в работу блочных единиц генерирующего оборудования энергоблоков ПГУ и ГТУ, заявленное в составе уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговому (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час регистрируется:</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>– как $\Delta j_{2_max,h}^2$ в объеме, не превышающем объем, определяемый зависимостью величины ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, заявленной до начала текущего месяца и согласованной СО. При этом величина изменения температуры наружного воздуха определяется как разность между минимальным значением из прогнозной температуры наружного воздуха, заявленной в составе оперативного уведомления, и фактическим значением температуры наружного воздуха, переданным в составе согласованных с СО дополнительных неэлектрических параметров, передаваемых в соответствии с п. 2.2.2 приложения 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка [8.12], и прогнозным значением температуры наружного воздуха, заявленным в составе уведомления РСВ;</p> <p>...</p>	<p>– как $\Delta j_{2_max,h}^2$ в объеме, не превышающем объем, определяемый зависимостью величины ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, заявленной до начала текущего месяца и согласованной СО. При этом величина изменения температуры наружного воздуха определяется как разность между минимальным значением из прогнозной температуры наружного воздуха, заявленной в составе оперативного уведомления, и фактическим значением температуры наружного воздуха, переданным в составе согласованных с СО дополнительных неэлектрических параметров, передаваемых в соответствии с п. 2.2.2 приложения 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка [8.12], и прогнозным значением температуры наружного воздуха, заявленным в составе уведомления РСВ;</p> <p>...</p>
8.1.	<p>...</p> <p>По завершении капитального или среднего ремонта при проведении приемо-сдаточных испытаний генерирующего и котельного оборудования под нагрузкой в соответствии с плановыми диспетчерскими заявками (с момента включения в сеть или окончания разрешенного срока ремонта и в течение 48 часов, а по завершении реконструкции (модернизации), а также техперевооружения в течение 72 часов) для оборудования ГЭС и ТЭС и 72 часов для оборудования АЭС, если иная продолжительность не установлена специальным решением органов, осуществляющих надзор за эксплуатацией соответствующих типов электростанций) снижение максимальной мощности и увеличение минимальной мощности регистрируется в общем порядке на всем периоде проведения указанных испытаний, за исключением снижений мощности, регистрируемых в соответствии с п. 5.3 настоящего <i>Порядка</i></p>	<p>...</p> <p>По завершении капитального ремонта, среднего ремонта или реконструкции при проведении приемо-сдаточных испытаний генерирующего и котельного оборудования под нагрузкой в соответствии с плановыми диспетчерскими заявками (с момента включения в сеть или окончания разрешенного срока ремонта и в течение 48 часов, а по завершении реконструкции (модернизации), а также техперевооружения в течение 72 часов) для оборудования ГЭС и ТЭС и 72 часов для оборудования АЭС, если иная продолжительность не установлена специальным решением органов, осуществляющих надзор за эксплуатацией соответствующих типов электростанций) снижение максимальной мощности и увеличение минимальной мощности регистрируется в общем порядке на всем периоде проведения указанных испытаний, за исключением снижений мощности, регистрируемых в соответствии с п. 5.3 настоящего <i>Порядка</i></p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>установления соответствия. В период проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов, увеличение минимальной мощности относительно планового технологического минимума, заявленное в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для второй неценовой зоны) не регистрируется.</p> <p>В случае продолжения капитального или среднего ремонта генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных испытаний, снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования $N_{уст,h}^{j,изм}$ при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний или отказе от проведения приемо-сдаточных испытаний менее чем за 4 часа до раннее согласованного времени начала испытаний с дальнейшей регистрацией $\Delta_{1,h}^j(CO)$ до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка на весь период испытаний заявляет в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для второй неценовой зоны), работу испытываемого оборудования заданным графиком с нагрузкой в соответствии с программой проведения испытаний.</p>	<p>установления соответствия. В период проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов, увеличение минимальной мощности относительно планового технологического минимума, заявленное в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) не регистрируется.</p> <p>В случае продолжения капитального ремонта, среднего ремонта или реконструкции генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных испытаний, снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования $N_{уст,h}^{j,изм}$ при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний или отказе от проведения приемо-сдаточных испытаний менее чем за 4 часа до раннее согласованного времени начала испытаний с дальнейшей регистрацией $\Delta_{1,h}^j(CO)$ до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка на весь период испытаний заявляет в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		зонам), работу испытываемого оборудования заданным графиком с нагрузкой в соответствии с программой проведения испытаний.
8.3.1.	<p>...</p> <p>На проведение испытаний участник оптового рынка в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> [5], должен подать в СО соответствующую заявку и уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1. По окончании разрешенного срока проведения испытаний снижение мощности регистрируется в общем порядке.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>На проведение испытаний участник оптового рынка в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> [5], должен подать в СО соответствующую заявку и уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1. По окончании разрешенного срока проведения испытаний снижение мощности регистрируется в общем порядке.</p> <p>...</p>
8.3.2.	<p>...</p> <p>2. для испытаний длительностью, превышающей 12 часов для генерирующего оборудования, выведенного в ремонт (вынужденный простой) по плановым или внеплановым диспетчерским заявкам, или превышающей 6 часов для генерирующего оборудования, выведенного в ремонт (вынужденный простой) по неотложным (аварийным) диспетчерским заявкам, но не более 48 часов, при одновременном выполнении следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • диспетчерская заявка на проведение испытаний подана не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для второй неценовой зоны) и согласована (разрешена) СО; • на весь период проведения таких испытаний участник оптового рынка заявляет в уведомлении ВСВГО, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для второй неценовой зоны), включенное состояние испытываемого генерирующего оборудования. 	<p>...</p> <p>2. для испытаний длительностью, превышающей 12 часов для генерирующего оборудования, выведенного в ремонт (вынужденный простой) по плановым или внеплановым диспетчерским заявкам, или превышающей 6 часов для генерирующего оборудования, выведенного в ремонт (вынужденный простой) по неотложным (аварийным) диспетчерским заявкам, но не более 48 часов, при одновременном выполнении следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • диспетчерская заявка на проведение испытаний подана не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) и согласована (разрешена) СО; • на весь период проведения таких испытаний участник оптового рынка заявляет в уведомлении ВСВГО, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>При этом режим работы (нагрузка) данного ЕГО в каждый час периода проведения испытаний должен быть задан равными значениями максимальной и минимальной мощности ($R_{\max}=R_{\min}$) с указанием признака вынужденного состояния ЕГО (признак «ВСост»);</p> <ul style="list-style-type: none"> • испытания заявлены участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей РСВ и учтены на этапе формирования ПДГ; • заявляемая длительность испытаний не превышает срок ремонта (вынужденного простоя) генерирующего оборудования, предусмотренный соответствующей разрешенной диспетчерской заявкой; <p>3. для испытаний длительностью, превышающей 48 часов, на оборудовании, находящемся в плановом ремонте в соответствии со сводным месячным графиком ремонтов, при выполнении одного из следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • генерирующее оборудование находится в капитальном или среднем ремонте и участник оптового рынка представил предписание соответствующего органа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) о необходимости проведения указанных испытаний в период ремонта; • генерирующее оборудование находится в реконструкции; • генерирующее оборудование находится в капитальном или среднем ремонте и участник оптового рынка представил предписание производителя генерирующего или котельного или иного оборудования, входящего в состав энергоблока (энергоблока ПГУ) или турбоагрегата о необходимости проведения испытаний, при этом суммарная длительность таких испытаний не превышает 72 часа. <p>Обязательным условием проведения указанных испытаний является одновременное выполнение следующих условий:</p>	<p>суток Х-1 для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), включенное состояние испытываемого генерирующего оборудования. При этом режим работы (нагрузка) данного ЕГО в каждый час периода проведения испытаний должен быть задан равными значениями максимальной и минимальной мощности ($R_{\max}=R_{\min}$) с указанием признака вынужденного состояния ЕГО (признак «ВСост»);</p> <ul style="list-style-type: none"> • испытания заявлены участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей РСВ и учтены на этапе формирования ПДГ; • заявляемая длительность испытаний не превышает срок ремонта (вынужденного простоя) генерирующего оборудования, предусмотренный соответствующей разрешенной диспетчерской заявкой; <p>3. для испытаний длительностью, превышающей 48 часов, на оборудовании, находящемся в плановом ремонте в соответствии со сводным месячным графиком ремонтов, при выполнении одного из следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • генерирующее оборудование находится в капитальном или среднем ремонте и участник оптового рынка представил предписание соответствующего органа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) о необходимости проведения указанных испытаний в период ремонта; • генерирующее оборудование находится в реконструкции; • генерирующее оборудование находится в капитальном или среднем ремонте и участник оптового рынка представил предписание производителя генерирующего или котельного или иного оборудования, входящего в состав энергоблока (энергоблока ПГУ) или турбоагрегата о необходимости проведения испытаний, при этом

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> - диспетчерская заявка на проведение испытаний подана не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток Х-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1 для второй неценовой зоны) и согласована (разрешена) СО. При этом в заявке должна быть указана информация о длительности проведения испытаний, о графиках нагрузки и о возможности аварийного отключения оборудования, а также время, необходимое для прекращения испытаний; - в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток Х-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1 для второй неценовой зоны), заявлен режим работы испытываемого генерирующего оборудования в соответствии с диспетчерской заявкой. При этом режим работы (нагрузка) данной ЕГО в каждый час периода проведения испытаний должен быть задан равными значениями максимальной и минимальной мощности ($P_{\max}=P_{\min}$) с указанием признака вынужденного состояния ЕГО (признак «ВСост»); - испытания заявлены участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей РСВ и учтены на этапе формирования ПДГ. <p>...</p>	<p>суммарная длительность таких испытаний не превышает 72 часа.</p> <p>Обязательным условием проведения указанных испытаний является одновременное выполнение следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диспетчерская заявка на проведение испытаний подана не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток Х-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1 для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) и согласована (разрешена) СО. При этом в заявке должна быть указана информация о длительности проведения испытаний, о графиках нагрузки и о возможности аварийного отключения оборудования, а также время, необходимое для прекращения испытаний; - в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток Х-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток Х-1 для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), заявлен режим работы испытываемого генерирующего оборудования в соответствии с диспетчерской заявкой. При этом режим работы (нагрузка) данной ЕГО в каждый час периода проведения испытаний должен быть задан равными значениями максимальной и минимальной мощности ($P_{\max}=P_{\min}$) с указанием признака вынужденного состояния ЕГО (признак «ВСост»); - испытания заявлены участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей РСВ и учтены на этапе формирования ПДГ. <p>...</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>Приложение 2, п.2.4.</p>	<p>Для целей учета в процедурах выбора состава включенного генерирующего оборудования (далее – ВСВГО) участник оптового рынка в отношении действующей электростанции в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2] не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток Х-4 подает в СО уведомление о составе и параметрах оборудования, включаемого в соответствии с программой комплексных испытаний либо программой тестирования.</p> <p>В течение периода, на который программой комплексных испытаний либо программой тестирования предусмотрена обязательная работа другого действующего оборудования электростанции, участвующего в ВСВГО, в отношении каждой такой единицы оборудования данной электростанции должен указываться признак вынужденного состояния.</p> <p>Для целей суточного планирования участник оптового рынка в соответствии с <i>Регламентом актуализации расчетной модели</i> [8.1] не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Х-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток Х-1) подает в СО уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования, включаемого в соответствии с программой комплексных испытаний либо программой тестирования.</p>	<p>Для целей учета в процедурах выбора состава включенного генерирующего оборудования (далее – ВСВГО) участник оптового рынка в отношении действующей электростанции в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2] не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – хабаровского времени) суток Х-4 подает в СО уведомление о составе и параметрах оборудования, включаемого в соответствии с программой комплексных испытаний либо программой тестирования.</p> <p>В течение периода, на который программой комплексных испытаний либо программой тестирования предусмотрена обязательная работа другого действующего оборудования электростанции, участвующего в ВСВГО, в отношении каждой такой единицы оборудования данной электростанции должен указываться признак вынужденного состояния.</p> <p>Для целей суточного планирования участник оптового рынка в соответствии с <i>Регламентом актуализации расчетной модели</i> [8.1] не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Х-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов хабаровского времени суток Х-1) подает в СО уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования, включаемого в соответствии с программой комплексных испытаний либо программой тестирования.</p>
<p>Приложение 7</p>	<p>Заявление о необходимости отнесения возникших отклонений на внешнюю инициативу</p> <p>Прошу отнести отклонения объема потребления на внешнюю инициативу в периоды (<u>указываются временные периоды ввода ограничений по московскому времени, для второй неценовой зоны – по хабаровскому времени</u>) в отношении ГТП</p>	<p>Заявление о необходимости отнесения возникших отклонений на внешнюю инициативу</p> <p>Прошу отнести отклонения объема потребления на внешнюю инициативу в периоды (<u>указываются временные периоды ввода ограничений по московскому времени, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – по</u></p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>потребления (<u>код ГТПП, наименование ГТПП</u>) в связи со снижением объема потребления электроэнергии, обусловленным</p> <p style="text-align: center;">(ненужное исключить)</p> <p>- действием противоаварийной автоматики.</p> <p style="text-align: center;">или</p> <p>- вводом СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).</p> <p style="text-align: center;">или</p> <p>- отдачей команд на загрузку в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима на электростанции, осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках.</p> <p>Приложения:</p> <p><i>В соответствии с п.2.2.5.2. Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) прикладываются следующие документы:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае действия противоаварийной автоматики: <ul style="list-style-type: none"> - копия акта расследования аварии (технологического нарушения), оформляемого в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846; - информация о времени начала ограничения и времени восстановления электроснабжения (подачи напряжения) с приложением подтверждающих документов (при отсутствии указанной информации в акте расследования аварии (технологического нарушения)); • в случае ввода СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности): 	<p><u>хабаровскому времени</u>) в отношении ГТПП потребления (<u>код ГТПП, наименование ГТПП</u>) в связи со снижением объема потребления электроэнергии, обусловленным</p> <p style="text-align: center;">(ненужное исключить)</p> <p>- действием противоаварийной автоматики.</p> <p style="text-align: center;">или</p> <p>- вводом СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).</p> <p style="text-align: center;">или</p> <p>- отдачей команд на загрузку в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима на электростанции, осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках.</p> <p>Приложения:</p> <p><i>В соответствии с п.2.2.5.2. Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) прикладываются следующие документы:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае действия противоаварийной автоматики: <ul style="list-style-type: none"> - копия акта расследования аварии (технологического нарушения), оформляемого в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846; - информация о времени начала ограничения и времени восстановления электроснабжения (подачи напряжения) с приложением подтверждающих документов (при отсутствии указанной информации в акте расследования аварии (технологического нарушения)); • в случае ввода СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>– копия письма сетевой организации о вводе ограничений либо информации о вводе ограничений непосредственно СО с указанием фактических временных периодов ввода ограничений (начала и окончания), подстанций и присоединений по точкам поставки, входящим в ГТП участника оптового рынка, по которым они вводились, а также величины отключенной нагрузки на указанных присоединениях;</p> <p>– документ (копия письма сетевой организации), подтверждающий факт получения от сетевой организации после 13:00 суток X-1 (для второй неценовой зоны – после 09:00 хабаровского времени суток X-1) информации о вводе ограничений.</p>	<p>– копия письма сетевой организации о вводе ограничений либо информации о вводе ограничений непосредственно СО с указанием фактических временных периодов ввода ограничений (начала и окончания), подстанций и присоединений по точкам поставки, входящим в ГТП участника оптового рынка, по которым они вводились, а также величины отключенной нагрузки на указанных присоединениях;</p> <p>документ (копия письма сетевой организации), подтверждающий факт получения от сетевой организации после 13:00 суток X-1 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – после 09:00 хабаровского времени суток X-1) информации о вводе ограничений.</p>