

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к ДОП), утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 24.07.2018, в части учета длительности плановых ремонтов генерирующего оборудования ГЭС

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.2.1	<p>Длительные ремонты в течение года</p> <p>В отношении каждой единицы генерирующего оборудования g СО за период, установленный <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7], определяет совокупное количество часов $T_{g,y}$, в которых величина $\Delta_{1,h}^g$ больше нуля. При этом $\Delta_{1,h}^g$ – величина согласованного ремонтного снижения мощности в час h, определенная на основании заявок и 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>Если с некоторого часа h календарного года y в отношении единицы генерирующего оборудования g совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, за период, установленный <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7], $T_{g,y}$ превышает величину, соответствующую:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 180 суткам для генерирующего оборудования ТЭС и ГЭС, – 270 суткам для генерирующего оборудования АЭС, 	<p>Длительные ремонты в течение года</p> <p>В отношении каждой единицы генерирующего оборудования g СО за период, установленный <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7], определяет совокупное количество часов $T_{g,y}$, в которых величина $\Delta_{1,h}^g$ больше нуля. При этом $\Delta_{1,h}^g$ – величина согласованного ремонтного снижения мощности в час h, определенная на основании заявок и 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>Если с некоторого часа h календарного года y в отношении единицы генерирующего оборудования g совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, за период с 00 часов 00 минут 1 числа месяца m календарного года $y-1$ до часа h календарного года y $T_{g,y}$ превышает величину, соответствующую:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 180 суткам для генерирующего оборудования ТЭС, – 270 суткам для генерирующего оборудования АЭС, – 270 суткам для генерирующего оборудования ГЭС в

	<p>то начиная с указанного часа по соответствующей ГТП участника оптового рынка СО рассчитывает величину $\Delta_{1.1,h}^j$ как:</p> $\Delta_{1.1,h}^g = \Delta_{1,h}^g, \quad (40.1)$ $\Delta_{1.1,h}^j = \sum_{\substack{g \in j \\ g \in G1}} \Delta_{1.1,h}^g \quad (40.2)$ <p>где G1 – множество единиц генерирующего оборудования g, в отношении которых выполняется указанное выше условие</p>	<p>случае, если для каждого периода длительностью 12 календарных месяцев, начинающегося не ранее 00 часов 00 минут 1 числа месяца m календарного года y-5 и заканчивающегося не позднее 24 часа 00 минут последнего числа месяца m-1 календарного года y-1, совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, не превышает 180 суток, иначе – 180 суткам,</p> <p>то начиная с указанного часа по соответствующей ГТП участника оптового рынка СО рассчитывает величину $\Delta_{1.1,h}^j$ как:</p> $\Delta_{1.1,h}^g = \Delta_{1,h}^g, \quad (40.1)$ $\Delta_{1.1,h}^j = \sum_{\substack{g \in j \\ g \in G1}} \Delta_{1.1,h}^g \quad (40.2)$ <p>где G1 – множество единиц генерирующего оборудования g, в отношении которых выполняется указанное выше условие</p>
5.4.3	<p>Порядок определения итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, и минимальной мощности включенного генерирующего оборудования</p> <p>СО рассчитывает по ГТП j величину $\Delta_{2_max,h}^{j(120)}$, для часов месяца поставки мощности t, в которых величина $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ по соответствующей ГТП j не превышает 120 часов за период, установленный Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], и величину $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ для остальных часов месяца поставки</p>	<p>Порядок определения итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, и минимальной мощности включенного генерирующего оборудования</p> <p>СО рассчитывает по ГТП j величину $\Delta_{2_max,h}^{j(120)}$, для часов месяца поставки мощности t, в которых величина $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ по соответствующей ГТП j не превышает 120 часов за период с 00 часов 00 минут суток (X-30) до часа h текущих суток X и величину $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ для остальных часов месяца поставки мощности t, в соответствии с порядком, установленным</p>

мощности m , в соответствии с порядком, установленным Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7].

СО на каждый час суток определяет величину итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, $\Delta_{2,h}^{j2}$ и величину итогового изменения минимальной мощности включенного генерирующего оборудования $\Delta_{4,h}^j$:

$$\Delta_{2,h}^{j2} = \Delta_{2_max,h}^{j2} + \Delta_{2_min,h}^{j2} \quad (52.1)$$

$$\Delta_{4,h}^j = \Delta_{4_max,h}^j + \Delta_{4_min,h}^j \quad (52.2)$$

В случае изменения состава ГТП j в месяце m , для целей расчета $\Delta_{2_max,h}^{j1(120)}$ и $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ количество часов в месяце $m-1$, входящих в период, установленный Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], в которые регистрировалось значение

$\Delta_{2_max,h}^{j1}$, определяется следующим образом:

- в случае изменения состава ГТП j в связи с добавлением в нее ЕГО, а также при объединении ГТП учитываются часы месяца $m-1$, в которых было зарегистрировано значение величины $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ по любой из объединяемых ГТП;
- в случае изменения состава ГТП j в связи с исключением входящих в нее ЕГО, а также при разделении ГТП:
 - в случае если в соответствующем часе месяца $m-1$ было зарегистрировано снижение максимальной мощности $\Delta_{2_max,h}^{j1}$, связанное с ремонтом ЕГО g , соответствующие часы учитываются для ГТП, в состав которой входит ЕГО g в месяце m ;
 - в случае если в соответствующем часе месяца $m-1$

Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7].

СО на каждый час суток определяет величину итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, $\Delta_{2,h}^{j2}$ и величину итогового изменения минимальной мощности включенного генерирующего оборудования $\Delta_{4,h}^j$:

$$\Delta_{2,h}^{j2} = \Delta_{2_max,h}^{j2} + \Delta_{2_min,h}^{j2} \quad (52.1)$$

$$\Delta_{4,h}^j = \Delta_{4_max,h}^j + \Delta_{4_min,h}^j \quad (52.2)$$

В случае изменения состава ГТП j в месяце m , для целей расчета $\Delta_{2_max,h}^{j1(120)}$ и $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ количество часов в месяце $m-1$, входящих в период с 00 часов 00 минут суток ($X-30$) до часа h текущих суток X , в которые регистрировалось значение

$\Delta_{2_max,h}^{j1}$, определяется следующим образом:

- в случае изменения состава ГТП j в связи с добавлением в нее ЕГО, а также при объединении ГТП учитываются часы месяца $m-1$, в которых было зарегистрировано значение величины $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ по любой из объединяемых ГТП;
- в случае изменения состава ГТП j в связи с исключением входящих в нее ЕГО, а также при разделении ГТП:
 - в случае если в соответствующем часе месяца $m-1$ было зарегистрировано снижение максимальной мощности $\Delta_{2_max,h}^{j1}$, связанное с ремонтом ЕГО g , соответствующие часы учитываются для ГТП, в состав которой входит ЕГО g в месяце m ;
 - в случае если в соответствующем часе месяца $m-1$ было зарегистрировано снижение максимальной

	<p>было зарегистрировано снижение максимальной мощности $\Delta^{j1}_{2_max,h}$, связанное с ремонтом основного или вспомогательного или общестанционного оборудования, приводящее к снижению максимальной мощности группы оборудования, входящего в состав ГТП, соответствующие часы учитываются для каждой из разделяемых ГТП.</p>	<p>мощности $\Delta^{j1}_{2_max,h}$, связанное с ремонтом основного или вспомогательного или общестанционного оборудования, приводящее к снижению максимальной мощности группы оборудования, входящего в состав ГТП, соответствующие часы учитываются для каждой из разделяемых ГТП.</p>
--	--	--

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к ДОП), утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 18.04.2018 и 24.07.2018, в части подтверждения наличия резервов мощности на генерирующем оборудовании длительно (6 месяцев и более), находящемся в холодном резерве

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.9	<p>Порядок определения соблюдения нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования</p> <p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования (за исключением ЕГО ГЭС/ГАЭС), подлежащих включению), подлежащих включению:</p> <ul style="list-style-type: none"> • при плановых пусках, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ; • при неплановых пусках по команде диспетчера СО, в том числе по командам на пуск в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима. 	<p>Порядок определения соблюдения нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования</p> <p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования (за исключением ЕГО ГЭС/ГАЭС), подлежащих включению), подлежащих включению:</p> <ul style="list-style-type: none"> • при плановых пусках, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ, в т.ч. пуски режимных генераторов для целей подтверждения наличия резервов мощности; • при неплановых пусках по команде диспетчера СО, в том числе по командам на пуск в минимально возможный

	...	срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима. ...
	<p>Список регламентирующих документов</p> <p>...</p> <p>8.15. Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка «Регламент актуализации расчетной модели».</p> <p>...</p>	<p>Список регламентирующих документов</p> <p>...</p> <p>8.15. Приложение № 3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка «Регламент проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования».</p> <p>...</p>