

Изменения, вносимые в **Порядок проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2 к Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям)** в связи с необходимостью формализации требований к документам, предоставляемым для целей перемаркировки.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
2.1.7	<p>Для определения величины установленной (номинальной) мощности результаты замеров фактической располагаемой мощности в отношении каждого часа периода тестирования генерирующего оборудования, определенного п. 2.1.6.1 настоящего Порядка, должны быть приведены к нормальным (номинальным) условиям, определенным действующими ГОСТ (в отношении ТЭС – ГОСТ 24278-89, ГОСТ Р 52200-2004 (при температуре наружного (атмосферного) воздуха +150С), ГОСТ 27240-87), с использованием дорасчета или применением кривых поправок к мощности.</p>	<p>Для определения величины установленной (номинальной) мощности результаты замеров фактической располагаемой мощности в отношении каждого часа периода тестирования генерирующего оборудования, определенного п. 2.1.6.1 настоящего Порядка, должны быть приведены к нормальным (номинальным) условиям, определенным действующими ГОСТ (в отношении ТЭС – ГОСТ 24278-89, ГОСТ Р 52200-2004 (при температуре наружного (атмосферного) воздуха +150С), ГОСТ 27240-87), с использованием дорасчета или применением кривых поправок к мощности.</p> <p>Все используемые для расчёта установленной мощности кривые поправок, диаграммы режимов и иные зависимости (как в графическом, так и в аналитическом виде) должны быть включены в состав представляемой технической документации вновь введённого (перемаркированного) оборудования.</p> <p>Указанная документация должна учитывать номинальные основные параметры вновь введённого (перемаркированного) оборудования, а также все ожидаемые после ввода в эксплуатацию (перемаркировки) режимы работы и диапазоны изменения параметров, характеризующих режимы работы такого оборудования.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с изменениями с 01.06.2016 в Регламенте определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), принятыми НС Ассоциации «НП Совет рынка» 27.04.2016.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.2.1 .	<p>6. Каждый случай снижения максимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 4.2., 4.3. и 5. раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> по данным СОТИАССО, либо на основании уведомления или кратковременной (на период менее 48 часов) неотложной (аварийной) заявки на снижение максимальной мощности учитывается как один отказ участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.</p> <p>В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней подряд или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, отказа участника оптового рынка от загрузки регистрируется снижение максимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности по всем часам:</p>	<p>6. Каждый случай снижения максимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 4.2., 4.3. и 5. раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> по данным СОТИАССО, либо на основании уведомления или диспетчерской заявки на снижение максимальной мощности учитывается как один отказ участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.</p> <p>В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней подряд или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, отказа участника оптового рынка от загрузки регистрируется снижение максимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности по всем часам:</p>
5.6.2.2 .	<p>4. Каждый случай увеличения минимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 2.2., 2.3. и 3. раздела 5.6.2.2. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> по данным СОТИАССО, либо на основании уведомления или кратковременной (на период менее 48 часов) неотложной (аварийной) заявки увеличение минимальной мощности учитывается как один отказ участника оптового рынка от разгрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.</p> <p>В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней подряд или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, отказа участника оптового рынка от разгрузки регистрируется увеличение минимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного увеличения минимальной мощности по всем часам:</p>	<p>4. Каждый случай увеличения минимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 2.2., 2.3. и 3. раздела 5.6.2.2. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> по данным СОТИАССО, либо на основании уведомления или диспетчерской заявки увеличение минимальной мощности учитывается как один отказ участника оптового рынка от разгрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.</p> <p>В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней подряд или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, отказа участника оптового рынка от разгрузки регистрируется увеличение минимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного увеличения минимальной мощности по всем часам:</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с уточнением формулировки.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
2.	<p>В соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7]</i> СО оценивает участие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты (далее – ОПРЧ) на основании исходной информации о включенном генерирующем оборудовании, представленной участниками оптового рынка в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, и данных систем мониторинга о режиме работы электростанций и энергосистем.</p> <p>По каждой единице генерирующего оборудования участника оптового рынка регистрируется один из типов участия генерирующего оборудования в ОПРЧ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. <i>«генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ»;</i> 2. <i>«генерирующее оборудование, не имеющее технической возможности участия в ОПРЧ»;</i> 3. <i>«генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ».</i> <p>Для генерирующего оборудования, имеющего тип «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ», по факту участия/неучастия (участия, не соответствующего <i>Техническим требованиям</i>) генерирующего оборудования в ОПРЧ СО устанавливает интегральный (за месяц) показатель участия генерирующего оборудования в ОПРЧ устанавливается по следующему правилу:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «1», если в течение месяца: <ol style="list-style-type: none"> а) не возникало условий участия генерирующего оборудования в ОПРЧ либо генерирующее оборудование было отключено; б) не было зафиксировано неучастие (неудовлетворительное участие) генерирующего оборудования в ОПРЧ при возникновении условий участия; в) невозможностью участия генерирующего оборудования в ОПРЧ из-за проведения плановых ремонтных работ по заявке; - «0» в остальных случаях. <p>По окончании месяца СО по каждой <i>j</i>-й ГТП участников оптового рынка формирует и передает КО следующие данные:</p> <ul style="list-style-type: none"> • суммарное значение установленной мощности $N_{ПГ,m}^j$ генерирующего оборудования, имеющего тип <i>«генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ»</i>, в отношении которого 	<p>В соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7]</i> СО оценивает участие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты (далее – ОПРЧ) на основании исходной информации о включенном генерирующем оборудовании, представленной участниками оптового рынка в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, и данных систем мониторинга о режиме работы электростанций и энергосистем.</p> <p>По каждой единице генерирующего оборудования участника оптового рынка регистрируется один из типов участия генерирующего оборудования в ОПРЧ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. <i>«генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ»;</i> 2. <i>«генерирующее оборудование, не имеющее технической возможности участия в ОПРЧ»;</i> 3. <i>«генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ».</i> <p>Для генерирующего оборудования, имеющего тип «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ», по факту участия/неучастия (участия, не соответствующего <i>Техническим требованиям</i>) генерирующего оборудования в ОПРЧ СО устанавливает интегральный (за месяц) показатель участия генерирующего оборудования в ОПРЧ устанавливается по следующему правилу:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «1», если в течение месяца: <ol style="list-style-type: none"> а) не возникало условий участия генерирующего оборудования в ОПРЧ либо генерирующее оборудование было отключено; б) не было зафиксировано неучастие (неудовлетворительное участие) генерирующего оборудования в ОПРЧ при возникновении условий участия; в) участие генерирующего оборудования в ОПРЧ невозможно в согласованный период вывода генерирующего оборудования из ОПРЧ из-за проведения плановых ремонтных работ по диспетчерской заявке в объеме, не превышающем величины, определенной <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7]</i>; - «0» в остальных случаях. <p>По окончании месяца СО по каждой <i>j</i>-й ГТП участников оптового рынка формирует и передает КО следующие данные:</p>

	<p>установлен интегральный показатель участия в ОПРЧ равный нулю;</p> <ul style="list-style-type: none"> • суммарное значение установленной мощности $N_{НГ,m}^j$ генерирующего оборудования, имеющего тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ». 	<ul style="list-style-type: none"> • суммарное значение установленной мощности $N_{НГ,m}^j$ генерирующего оборудования, имеющего тип «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ», в отношении которого установлен интегральный показатель участия в ОПРЧ равный нулю; • суммарное значение установленной мощности $N_{НГ,m}^j$ генерирующего оборудования, имеющего тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ».
--	--	---