

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка с 01.03.2019**, в связи с утверждением Требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты (Приказ Минэнерго России № 2 от 09.01.2019), вступающих в силу с 01.05.2019

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
3	<p>Все включенное генерирующее оборудование должно участвовать в общем первичном регулировании частоты (далее – ОПРЧ), за исключением энергоблоков АЭС с реакторными установками на быстрых нейтронах (далее – БН), а также с реакторами большой мощности канальными (далее – РБМК) и до 2016 года с водо-водяными энергетическими реакторами (далее – ВВЭР), введенными в промышленную эксплуатацию до 2009 года.</p> <p>Допустимо неучастие в ОПРЧ генерирующего оборудования тепловых электростанций с турбинами типа Р, введенного в эксплуатацию до вступления в силу Правил технологического функционирования электроэнергетических систем [16], при условии оформленного владельцем этого генерирующего оборудования решения об отсутствии технической возможности участия в ОПРЧ, согласованного с соответствующим диспетчерским центром СО в порядке, установленном требованиями к участию генерирующего оборудования в ОПРЧ, после утверждения таких требований Минэнерго России.</p>	<p>Все включенное генерирующее оборудование должно участвовать в общем первичном регулировании частоты (далее – ОПРЧ), за исключением энергоблоков АЭС с реакторными установками на быстрых нейтронах (далее – БН), а также с реакторами большой мощности канальными (далее – РБМК).</p> <p>Допустимо неучастие в ОПРЧ генерирующего оборудования тепловых электростанций с турбинами типа Р, введенного в эксплуатацию до вступления в силу Правил технологического функционирования электроэнергетических систем [16], при условии оформленного собственником или иным законным владельцем (далее – владелец) этого генерирующего оборудования решения об отсутствии технической возможности участия в ОПРЧ, согласованного с соответствующим диспетчерским центром СО.</p> <p>Проект Решения, утвержденный техническим руководителем эксплуатирующей организации владельца генерирующего оборудования, направляется на рассмотрение и согласование в соответствующий диспетчерский центр СО по форме, приведенной в Приложении 12 к настоящим Техническим требованиям, при этом к проекту Решения должно быть приложено:</p> <p>– заключение организации - изготовителя или экспертной организации, занимающейся деятельностью по испытаниям, техническому обслуживанию и наладке генерирующего оборудования электростанций с турбинами типа Р (в том числе «ПР», «ТР» и «ПТР»), содержащее конкретные технические причины отсутствия возможности участия в ОПРЧ данного типа оборудования. Допускается представление ранее полученных заключений организаций - изготовителей или экспертных организаций при условии отсутствия изменений в схеме и условиях использования соответствующего генерирующего оборудования с турбинами типа Р (в том числе «ПР», «ТР» и «ПТР»);</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>– другие имеющиеся у собственника документы, подтверждающие отсутствие технической возможности участия в ОПРЧ генерирующего оборудования с турбинами типа Р (в том числе «ПР», «ТР» и «ПТР»).</p> <p>Представленный комплект документов подлежит рассмотрению соответствующим диспетчерским центром СО в течение 15 рабочих дней с направлением владельцу генерирующего оборудования уведомления о согласовании проекта решения об отсутствии технической возможности участия в ОПРЧ генерирующего оборудования или об отказе в таком согласовании с указанием причин отказа.</p> <p>При направлении комплекта документов в СО до 01.05.2019 рассмотрение и направление уведомления о принятом решении о согласовании либо отказе в согласовании проекта решения о технической невозможности участия в ОПРЧ генерирующего оборудования осуществляется СО не позднее 28.05.2019.</p>

Добавить приложение

Приложение 12

к Техническим требованиям
к генерирующему оборудованию
участников оптового рынка

Форма проекта Решения об отсутствии технической возможности участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

должность /от АО «СО ЕЭС»/

должность /от объекта электроэнергетики/

дата, личная подпись, расшифровка подписи

дата, личная подпись, расшифровка подписи

« ____ » _____ 20 ____ г.

« ____ » _____ 20 ____ г.

Решение

об отсутствии технической возможности участия в общем первичном регулировании частоты генерирующего оборудования

диспетчерское наименование объекта электроэнергетики

В связи с _____

*кратко указываются технические причины невозможности участия генерирующего оборудования
объекта электроэнергетики в ОПРЧ*

принято настоящее решение о технической невозможности участия в общем
первичном регулировании частоты:

диспетчерское наименование оборудования, без возможности участия в ОПРЧ

Приложение: _____
реквизиты заключения организации - изготовителя или экспертной организации

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка с 01.03.2019**, связанные с изменениями в Регламент определения объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 30.01.2019

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2	<p>...</p> <p>Ко времени и точности реализации команд оперативного вторичного регулирования предъявляются следующие требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для команд оперативного вторичного регулирования, для которых не задано время окончания исполнения команды, время набора / сброса нагрузки не должно превышать допустимое время, принятое СО на основании данных, представленных участниками оптового рынка, в соответствии с настоящими <i>Техническими требованиями</i>; • для команд оперативного вторичного регулирования, для которых задано время окончания исполнения команды, время набора / сброса нагрузки не должно превышать заданное время окончания исполнения команды; • точность набора / сброса заданной величины активной мощности на момент окончания выполнения команды должна быть в пределах, не выходящих одновременно за $\pm 3\%$ и ± 9 МВт от текущего задания; • точность поддержания заданной величины активной мощности на каждом часовом интервале должна быть в пределах, не превышающих $\pm 3\%$ и ± 9 МВт от текущего задания (среднечасового значения), и не должна иметь флуктуаций, выходящих одновременно за $\pm 5\%$ и ± 15 МВт от заданного значения активной мощности. <p>...</p>	<p>...</p> <p>Ко времени и точности реализации команд оперативного вторичного регулирования предъявляются следующие требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для команд оперативного вторичного регулирования, для которых не задано время окончания исполнения команды, время набора / сброса нагрузки не должно превышать допустимое время, принятое СО на основании данных, представленных участниками оптового рынка, в соответствии с настоящими <i>Техническими требованиями</i>; • для команд оперативного вторичного регулирования, для которых задано время окончания исполнения команды, время набора / сброса нагрузки не должно превышать заданное время окончания исполнения команды; • точность набора / сброса заданной величины активной мощности контролируется за первую минуту, следующую за временем окончания выполнения команды, при этом отклонения должны быть в пределах, не выходящих одновременно за $\pm 5\%$ и ± 15 МВт от заданного значения; • точность поддержания заданной величины активной мощности контролируется в период с момента окончания исполнения команды до момента окончания ее действия, заданных командой диспетчера, за исключением периодов изменения нагрузки, предусмотренных командой, и считается соблюденной, если среднeminутные отклонения не превысили одновременно $\pm 5\%$ и ± 15 МВт от заданной величины активной мощности. <p>...</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3	<p>Измеряется и регистрируется в базе данных ОИК текущая мощность генерирующего оборудования ГЭС с максимальной возможной точностью (не хуже 1% от номинальной) и с задержкой не более 10 секунд (на основе прямых циклически работающих систем телеизмерения мощности).</p> <p>Зафиксированные в ОИК данные должны представляться в табличном и графическом виде с дискретностью по времени 5 – 10 секунд при объеме кадра мониторинга 30 – 40 минут.</p> <p>Глубина архива данных мониторинга в ОИК должна составлять не менее одного месяца.</p> <p>Для зафиксированных случаев неисполнения диспетчерских команд архив мониторинга должен храниться не менее одного года.</p>	<p>Измеряется и регистрируется в базе данных ОИК текущая мощность генерирующего оборудования ГЭС с максимальной возможной точностью.</p> <p>Для зафиксированных случаев неисполнения диспетчерских команд архив мониторинга должен храниться не менее одного года.</p>

Изменения, вносимые в Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка с 01.03.2019 технического характера

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.5	<p>...</p> <p>Участник оптового рынка обязан уведомить СО о вынужденных (фактических) изменениях состава и/или параметров оборудования и/или режима работы оборудования при помощи оперативного уведомления. В течение 4 часов после подачи оперативного уведомления участник оптового рынка должен подать диспетчерскую заявку на заявленное в оперативном уведомлении изменение состава и/или параметров оборудования и/или режима работы оборудования. В случае соответствия диспетчерской заявки оперативному уведомлению временем подачи диспетчерской заявки признается время подачи оперативного уведомления. В случае подачи диспетчерской заявки позднее чем через 4 часа после подачи оперативного уведомления и её соответствия оперативному уведомлению временем подачи оперативного уведомления признается время подачи диспетчерской заявки. В случае если оперативное уведомление не</p>	<p>...</p> <p>Участник оптового рынка обязан уведомить СО о вынужденных (фактических) изменениях состава и/или параметров оборудования и/или режима работы оборудования при помощи оперативного уведомления. В течение 4 часов после подачи оперативного уведомления участник оптового рынка должен подать диспетчерскую заявку на заявленное в оперативном уведомлении изменение состава и/или параметров оборудования и/или режима работы оборудования. В случае соответствия диспетчерской заявки оперативному уведомлению временем подачи диспетчерской заявки признается время подачи оперативного уведомления. В случае подачи диспетчерской заявки позднее чем через 4 часа после подачи оперативного уведомления и её соответствия оперативному уведомлению временем подачи оперативного уведомления признается время подачи диспетчерской заявки.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>соответствует предъявляемым настоящим пунктом требованиям, в том числе по порядку и условиям его подтверждения диспетчерской заявкой, то такое оперативное уведомление для целей настоящих <i>Технических требований и Порядка установления соответствия</i> не учитывается.</p> <p>...</p>	<p>Для целей настоящих <i>Технических требований и Порядка установления соответствия</i> учитываются оперативные уведомления, поданные средствами специализированного ПО в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5], при условии соответствия таких оперативных уведомлений предъявляемым настоящим пунктом требованиям, в том числе по порядку и условиям их подтверждения диспетчерской заявкой.</p> <p>...</p>
8	<p>В целях обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке на конкурентных условиях электрической энергии участники оптового рынка (поставщики электрической энергии и мощности в отношении ГТП и участники с регулируемым потреблением) обязаны выполнять требования к системе связи, обеспечивающей передачу данных в СО, установленные Приложением 2 к <i>Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка</i> [3] и Приложением 3 к <i>Регламенту оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [7].</p>	<p>В целях обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке на конкурентных условиях электрической энергии участники оптового рынка (поставщики электрической энергии и мощности в отношении ГТП и участники с регулируемым потреблением) обязаны выполнять требования к системе связи, обеспечивающей передачу данных в СО, установленные Приложением 2 к <i>Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка</i> [3].</p>