Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в связи с планируемым выходом с апреля 2015 года на оптовый рынок первого квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
7.	Добавить раздел с изменением нумерации.	7. Требования к определению способности к выработке электроэнергии генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования
		возобновляемых источников энергии Для генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее — объекты ВИЭ), способность к выработке электрической энергии определяется следующими факторами:
		<ul> <li>соблюдением (не увеличением) определенного до начала года совокупного объема ремонтов на текущий календарный год, согласованных в установленном порядке с СО;</li> <li>обеспечением готовности к отключению генерирующего оборудования от сети по команде СО.</li> </ul>
		Согласование годовых графиков ремонтов генерирующего оборудования <i>объектов ВИЭ</i> и объемов ремонтного снижения мощности, обусловленных проведением плановых ремонтных работ на оборудовании (плановых ремонтов) по каждому месяцу периода ремонтов, осуществляется аналогично требованиям, указанным в п. 6.3.1
		настоящих Технических требований.  Контроль за соблюдением совокупного объема ремонтов на текущий календарный год и регистрация исполнения требования к обеспечению готовности к отключению генерирующего оборудования от сети по команде СО для объектов ВИЭ производится в соответствии с Порядком установления соответствия.

Изменения, вносимые в Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка в

связи с уточнением порядка оценки исполнения команд оперативного вторичного регулирования на ГЭС.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2	Ко времени и точности реализации команд оперативного вторичного регулирования предъявляются следующие требования:	Ко времени и точности реализации команд оперативного вторичного регулирования предъявляются следующие требования:
	<ul> <li>следующие требования:</li> <li>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 Техническими требованиями;</li> <li>для команд оперативного вторичного регулирования, для которых задано время окончания исполнения команды, время набора / сброса нагрузки не должно превышать заданное время окончания исполнения команды;</li> <li>точность набора / сброса заданной величины активной мощности на момент окончания выполнения команды должна быть в пределах, не выходящих одновременно за ± 3% и ± 9 МВт от текущего задания;</li> <li>точность поддержания заданной величины активной мощности на каждом часовом интервале, за исключением времени набора / сброса нагрузки, должна быть в пределах, не превышающих ± 3% от</li> </ul>	<ul> <li>следующие требования:</li> <li>• 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 Техническими требованиями;</li> <li>• для команд оперативного вторичного регулирования, для которых задано время окончания исполнения команды, время набора / сброса нагрузки не должно превышать заданное время окончания исполнения команды;</li> <li>• точность набора / сброса заданной величины активной мощности на момент окончания выполнения команды должна быть в пределах, не выходящих одновременно за ± 3% и ± 9 МВт от текущего задания;</li> <li>• точность поддержания заданной величины активной мощности на каждом часовом интервале должна быть в пределах, не превышающих ± 3% и ± 9 МВт от текущего задания (среднечасового значения), и не</li> </ul>
	текущего задания (среднечасового значения), и не должна иметь флуктуаций, не выходящих одновременно за $\pm$ 5% и $\pm$ 15 МВт от заданного	должна иметь флуктуаций, выходящих одновременно за $\pm$ 5% и $\pm$ 15 МВт от заданного значения активной мощности.
	значения активной мощности.	