

**СОГЛАСОВАН**

Решением КОТК

Протокол от \_\_\_\_\_ сентября 2010 г.

**ПЛАН РАБОТЫ КОТК НА 2010–2012 ГОДЫ**

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
1.	<b>РАЗРАБОТКА ОСНОВНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ КО ВСЕМ ПАРАЛЛЕЛЬНО РАБОТАЮЩИМ ЭНЕРГОСИСТЕМАМ СТРАН СНГ И БАЛТИИ И МЕРОПРИЯТИЙ ПО ИХ ОБЕСПЕЧЕНИЮ:</b>		
1.1.	<b>ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЧАСТОТЫ И ПЕРЕТОКОВ АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ:</b>		
1.1.1.	Разработка документа «Порядок расчета и утверждения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран - участниц параллельной работы» (решение 20-го заседания КОТК)	Декабрь 2010 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.1.2.	<p>Определение и согласование параметров регулирования частоты и перетоков:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- необходимого значения крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ и Балтии,</li> <li>- значений коэффициентов коррекции по частоте для каждой из энергосистем стран-участниц параллельной работы (для каждого района регулирования) для осуществления вторичного регулирования,</li> <li>- требуемой точности и быстродействия поддержания заданного с частотной коррекцией суммарного внешнего перетока,</li> <li>- величины аварийного расчетного небаланса мощности в энергообъединении и соответствующей величины резерва первичного регулирования, - распределение величины резерва первичного регулирования частоты,</li> <li>- определение величин необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ и Балтии.</li> </ul>	ежегодно	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.1.3.	Определение энергосистемы-участницы параллельной работы, ответственной за организацию общего вторичного регулирования в энергообъединении стран СНГ и Балтии и коррекции синхронного электрического времени.	Сентябрь 2011 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
1.2	<b>РАЗРАБОТКА ОСНОВНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ ПО УСТОЙЧИВОСТИ ЭНЕРГОСИСТЕМ:</b>		
1.2.1	Методические указания по устойчивости параллельно работающих энергосистем стран СНГ и Балтии	Март 2011г.	РГ «Устойчивость энергосистем»
1.3	<b>РАЗРАБОТКА ОСНОВНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ПРОТИВОАВАРИЙНОМУ УПРАВЛЕНИЮ:</b>		
1.3.1.	Разработка технических требований к системе автоматической ликвидации асинхронного режима (АЛАР) в энергообъединении ЕЭС/ОЭС	Март 2012г.	РГ «Противоаварийное управление»
2.	<b>ПОДГОТОВКА ТИПОВЫХ ФОРМ ДВУХ- И МНОГОСТОРОННИХ ДОКУМЕНТОВ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИХ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ДИСПЕТЧЕРСКИХ ЦЕНТРОВ СОВМЕСТНО РАБОТАЮЩИХ СМЕЖНЫХ ЭНЕРГОСИСТЕМ:</b>		
<b>3</b>	<b>ЦЕЛЕВЫЕ РАБОТЫ:</b>		
3.1	Разработка Методики определения и согласования значений допустимых среднечасовых отклонений фактического сальдо потоков от плановых значений	Декабрь 2010 г.	РГ «Планирование и управление»
4	<b>МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОДГОТОВКЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПЕРСОНАЛА ЭНЕРГОСИСТЕМ СТРАН СНГ И БАЛТИИ В УСЛОВИЯХ ПАРАЛЛЕЛЬНОЙ РАБОТЫ:</b>		
4.1	Проведение международных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии	1 тренировка в год для каждого НДЦ	ОАО «СО ЕЭС»
4.2	Проведение международных соревнований (конкурсов) диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии:	не чаще одного раза в 3 года	Национальный диспетчерский центр страны, принимающей конкурс
5.	<b>ПЛАН ЗАСЕДАНИЙ КОТК:</b>		
5.1	21-е заседание КОТК	сентябрь 2010 г.	Секретариат КОТК, НЭК «Укрэнерго»
5.2	22-е заседание КОТК	март 2011 г.	Секретариат КОТК, принимающая энергокомпания
5.3	23-е заседание КОТК	Сентябрь 2011 г.	
5.4	24-е заседание КОТК	Март 2012 г.	
5.5	25-е заседание КОТК	Сентябрь 2012 г.	

*Примечание: При необходимости КОТК может оперативно уточнять и дополнять План с учетом текущих задач по координации управления режимами и повышению надежности параллельной работы энергосистем.*

