

**СОГЛАСОВАН**

Решением КОТК  
Протокол № 28  
от 11-13 сентября 2014 г.

**УТВЕРЖДЕН**

Решением Электроэнергетического Совета СНГ  
Протокол № \_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

**ПЛАН РАБОТЫ КОТК НА 2014–2016 ГОДЫ**

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
<b>1.</b>	<b>РАЗРАБОТКА ОСНОВНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ КО ВСЕМ ПАРАЛЛЕЛЬНО РАБОТАЮЩИМ ЭНЕРГОСИСТЕМАМ СТРАН СНГ И БАЛТИИ И МЕРОПРИЯТИЙ ПО ИХ ОБЕСПЕЧЕНИЮ:</b>		
<b>1.1.</b>	<b>ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЧАСТОТЫ И ПЕРЕТОКОВ АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ:</b>		
1.1.1	Доработка действующей «Методики мониторинга участия энергосистем стран СНГ и Балтии в регулировании частоты и перетоков активной мощности».	Май 2015 г	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.1.2	Актуализация «Правил и рекомендаций по регулированию частоты и перетоков», утверждённых решением ЭЭС СНГ от 12 октября 2007 г.	Май 2015 г	РГ «Регулирование частоты и мощности»
	Определение и согласование параметров регулирования частоты и перетоков:		
1.1.3	Значение крутизны статической частотной характеристики энергообъединения стран СНГ и Балтии.	Февраль 2015 г., Февраль 2016 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.1.4	Коэффициенты коррекции по частоте энергосистем стран СНГ и Балтии.	Февраль 2015 г., Февраль 2016 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.1.5	Аварийный расчетный небаланс мощности энергообъединения стран СНГ и Балтии.	Февраль 2015 г., Февраль 2016 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.1.6	Резервы мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ и Балтии.	Февраль 2015 г., Февраль 2016 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.1.7	Резервы мощности вторичного регулирования энергосистем стран СНГ и Балтии.	Февраль 2015 г., Февраль 2016 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
<b>1.2.</b>	<b>РАЗРАБОТКА ОСНОВНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ ПО УСТОЙЧИВОСТИ ЭНЕРГОСИСТЕМ:</b>		
1.2.1	Методические указания по устойчивости параллельно работающих энергосистем стран СНГ и Балтии.	Май 2016 г.	РГ «Устойчивость энергосистем»
<b>1.3.</b>	<b>РАЗРАБОТКА ОБЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ПРОТИВОАВАРИЙНОМУ УПРАВЛЕНИЮ:</b>		
1.3.1	Разработка Общих технических требований к противоаварийной автоматике в энергообъединении ЕЭС/ОЭС.	Ноябрь 2014 г.	РГ «Противоаварийное управление»
1.3.2	Разработка Общих требований к разработке и содержанию программ и бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу устройств РЗА.	Ноябрь 2014 г.	РГ «Противоаварийное управление»
<b>1.4.</b>	<b>МОНИТОРИНГ И АНАЛИЗ ТЕХНИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИХ СОВМЕСТНУЮ РАБОТУ ЭНЕРГОСИСТЕМ, СОГЛАСОВАННЫХ КОТК И УТВЕРЖДЕННЫХ ЭЭС СНГ:</b>		
1.4.1	Мониторинг и анализ качества регулирования частоты и перетоков активной мощности по результатам натуральных испытаний, а также при аварийных отключениях в энергосистемах стран СНГ и Балтии.	Сентябрь 2014 г., Июнь 2016 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
<b>2.</b>	<b>ЦЕЛЕВЫЕ РАБОТЫ:</b>		
2.1.	Выполнение исследовательской работы по созданию автоматизированной системы сбора информации с регистраторов СМНР расположенных на территории ЕЭС Казахстана и энергосистем Центральной Азии.	Сентябрь 2015 г.	АО «КЕГОС»
2.2.	Разработка методических рекомендаций по организации и проведению системных натуральных испытаний для определения статической частотной характеристики (СХЧ) энергообъединения стран СНГ и Балтии.	Март 2016 г.	Целевая РГ КОТК по разработке методических рекомендаций
2.3.	Уточнение плана работы КОТК с учетом достигнутых результатов и с развитием планов на следующие годы.	Сентябрь ежегодно	Члены КОТК, Секретариат
<b>3.</b>	<b>МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОДГОТОВКЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПЕРСОНАЛА ЭНЕРГОСИСТЕМ СТРАН СНГ И БАЛТИИ В УСЛОВИЯХ ПАРАЛЛЕЛЬНОЙ РАБОТЫ:</b>		
3.1.	Проведение международных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии.	1 тренировка в год для каждого НДЦ	ОАО «СО ЕЭС»

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
3.2.	Проведение международных соревнований (конкурсов) диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии.	не чаще одного раза в 3 года	Национальный диспетчерский центр страны, принимающей конкурсе
<b>4.</b>	<b>ПЛАН ЗАСЕДАНИЙ КОТК:</b>		
4.1.	28-е заседание КОТК	Сентябрь 2014 г.	10-12.09.2014 г. Чолпон-Ата, Кыргызская Республика
4.2.	29-е заседание КОТК	Март 2015 г.	Секретариат КОТК, принимающая энергокомпания
4.3.	30-е заседание КОТК	Сентябрь 2015 г.	
4.4.	31-е заседание КОТК	Март 2016 г.	
4.5.	32-е заседание КОТК	Сентябрь 2016 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.*