

**СОГЛАСОВАН**

Решением КОТК  
Протокол № 25  
от 20-21 сентября 2012 г.

**УТВЕРЖДЕН**

Решением Электроэнергетического Совета СНГ  
Протокол № 42 от « 19 » октября 2012 г.

**ПЛАН РАБОТЫ КОТК НА 2012–2014 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».	Декабрь 2013 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.	Декабрь 2013 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 2013 г., Февраль 2014 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.1.4	Коэффициенты коррекции по частоте энергосистем стран СНГ и Балтии.	Февраль 2013 г., Февраль 2014 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.1.5	Аварийный расчетный небаланс мощности энергообъединения стран СНГ и Балтии.	Февраль 2013 г., Февраль 2014 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.1.6	Резервы мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ и Балтии.	Февраль 2013 г., Февраль 2014 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
1.1.7	Резервы мощности вторичного регулирования энергосистем стран СНГ и Балтии.	Февраль 2013 г., Февраль 2014 г.	РГ «Регулирование частоты и

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
			мощности»
<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.	Ноябрь 2013 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.	Июнь 2014 г.	РГ «Противо-аварийное 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.	Июнь 2014 г.	РГ «Противо-аварийное 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 практического использования технических документов, определяющих нормируемые расчетные величины параметров режимов, для обеспечения параллельной работы и надлежащего функционирования энергосистем стран СНГ и Балтии.	Март 2013 г., Март 2014 г.	РГ КОТК, разработавшая документ
1.4.2	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.	Июнь 2013 г., Июнь 2014 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
<b>2.</b>	<b>ЦЕЛЕВЫЕ РАБОТЫ:</b>		
2.1.	Анализ данных Системы мониторинга переходных режимов (СМНР) для всех аварийных отключений ВЛ 500 кВ транзита Север – Юг ЕЭС Казахстана за последние полтора года с целью: – определения фактических динамических характеристик ЕЭС Казахстана и энергосистем, входящих в ОЭС Центральной Азии (каждой в отдельности и в совокупности), – оценки корректности настройки устройств противоаварийной автоматики	Сентябрь 2013 г.	АО «KEGOC»



№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
	<p>(ПА), в том числе автоматики ликвидации асинхронных режимов (АЛАР) в электрической сети 500 кВ,</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– определения структуры и алгоритмов централизованного автоматического противоаварийного управления ЕЭС Казахстана с реализацией управляющих воздействий (УВ), в том числе, в энергосистемах Центральной Азии. Определение необходимых объемов УВ в энергосистемах Центральной Азии,</li> <li>– определения мест расстановки устройств СМПР для ее развития в объеме, достаточном для решения задач противоаварийного и режимного управления с использованием векторной технологии измерения параметров электроэнергетического режима,</li> <li>– определения структуры автоматизированной системы сбора информации с регистраторов СМПР, расположенных на территории ЕЭС Казахстана и энергосистем Центральной Азии.</li> </ul>		
2.2.	Выполнение исследовательской работы по созданию автоматизированной системы сбора информации с регистраторов СМПР расположенных на территории ЕЭС Казахстана и энергосистем Центральной Азии.	Сентябрь 2014 г.	АО «KEGOC»
2.3.	Выполнение исследовательской работы по созданию централизованной системы автоматического регулирования частоты и потоков активной мощности в ЕЭС Казахстана, в том числе модернизация систем управления генерирующего оборудования в объеме, достаточном для регулирования сальдо потоков мощности по электрическим связям ЕЭС Казахстана с ЕЭС России.	Февраль 2014 г.	АО «KEGOC»
2.4.	Разработка методических рекомендаций по организации и проведению системных натурных испытаний для определения статической частотной характеристики (СХЧ) энергообъединения стран СНГ и Балтии.	Декабрь 2013 г.	Целевая РГ КОТК по разработке методических рекомендаций
2.5.	Уточнение плана работы КОТК с учетом	Сентябрь	Члены КОТК,

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
	достигнутых результатов и с развитием планов на следующие годы.	ежегодно	Секретариат
2.6.	Разработка Методики определения и утверждения согласованных отклонений фактического сальдо перетоков электроэнергии от плановых значений, относимых на параллельную работу энергосистем	Декабрь 2013 г.	РГ «Планирование и управление»
<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»
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 конкурс
<b>4.</b>	<b>ПЛАН ЗАСЕДАНИЙ КОТК:</b>		
4.1.	25-е заседание КОТК	Сентябрь 2012 г.	20-21.09.2012 г. Санкт - Петербург, Российская Федерация, Секретариат КОТК
4.2.	26-е заседание КОТК	Март 2013 г.	Секретариат КОТК, принимающая энергокомпания
4.3.	27-е заседание КОТК	Сентябрь 2013 г.	
4.4.	28-е заседание КОТК	Март 2014 г.	
4.5.	29-е заседание КОТК	Сентябрь 2014 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.*