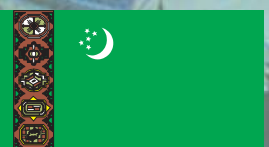


Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ



Протокол 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ

15 октября 2010 года,
г. Киев





ПРОТОКОЛ

заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств

15 октября 2010 года

г. Киев

№ 38

В работе 38-го заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств приняли участие:

– делегации органов управления электроэнергетикой и электроэнергетических компаний Азербайджанской Республики, Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Республики Молдова, Российской Федерации, Республики Таджикистан, Туркменистана и Украины;

– представители Наблюдателей при Электроэнергетическом Совете СНГ: НП "Совет рынка", ОАО "ВО "Технопромэкспорт", Ассоциации "Гидропроект", ОАО "ХОЛДИНГ МРСК", ООО "Сименс";

– приглашенные представители организаций: Исполнительного комитета СНГ, Секретариата Евразийского Экономического Сообщества, КДЦ "Энергия", МОП "Электропрофсоюз", Верховной Рады Украины, Секретариата Кабинета Министров Украины, ГО "Совет старейших энергетиков Украины", Исполнительного комитета Научно-технического союза энергетиков и электротехников Украины, Посольства Украины в Российской Федерации.

Список участников заседания представлен в **Приложении 1**.

Председательствовал на заседании Президент Электроэнергетического Совета СНГ, Министр энергетики Российской Федерации Шматко Сергей Иванович.

После своего вступительного слова Шматко С.И. поздравил с 96-летием Председателя ГО "Совет старейших энергетиков Украины" Чулкова Евгения Ивановича.

Перед участниками заседания с приветственным словом выступили Министр топлива и энергетики Украины Бойко Ю.А. и Заместитель Председателя Исполнительного комитета – Исполнительного секретаря СНГ Дронь А.А.



Руководители делегаций государств-участников заседания утвердили следующую Повестку дня 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

1. О ходе подготовки энергосистем государств Содружества к работе в осенне-зимний период 2010-2011 гг.

2. О мероприятиях, посвященных 20-летию Содружества Независимых Государств.

3. О документах Рабочей группы "Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ" и Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.

3.1. О проекте Порядка определения сечений экспорта-импорта электроэнергии.

3.2. О проекте Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

3.3. О предложениях по организации разработки и содержательной части проектов нормативных правовых документов по формированию рынка системных услуг в рамках правового обеспечения формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

3.4. О проекте Макета информации для привлечения инвестиций в объекты электроэнергетики.

3.5. О прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ.

4. О ходе выполнения Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики.

5. О сотрудничестве Электроэнергетического Совета СНГ с ЕВРЭЛЕКТРИК и другими международными энергетическими организациями.

6. О разграничении балансовой принадлежности и обслуживании межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем государств-участников СНГ.

7. О сотрудничестве государств-участников СНГ в области использования новых технологий в строительстве и эксплуатации электросетевых объектов и обмене опытом в данном направлении.

8. О проекте Плана научно-исследовательских работ на 2011-2012 гг. и вопросах финансирования НИР, организуемых ЭЭС СНГ.

9. О реестрах национальных нормативно-технических документов государств-участников СНГ и нормативно-технических документов, принимаемых Электроэнергетическим Советом СНГ.

10. О проекте технического регламента "О безопасности электрических сетей".

11. О работе Секции по энергоэффективности и возобновляемой энергетике в рамках Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды.



12. Разное.

12.1. О деятельности Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК).

12.1.1. Об утверждении типовых форм двух- и многосторонних документов, регламентирующих взаимодействие диспетчерских центров совместно работающих смежных энергосистем, разработанных в рамках Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии в соответствии с Планом работы КОТК на 2008-2010 гг.:

– проекта Типового положения об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой энергосистем;

– проекта Типового регламента формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели параллельно работающих энергосистем;

– проекта Типового соглашения об организации обмена технологической информацией, необходимой для управления режимами параллельно работающих систем.

12.1.2. О внесении изменений в Положение о проведении международных соревнований (конкурсов) диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии.

12.1.3. О проекте Плана работы Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии на 2010-2012 гг.

12.1.4. О Председателе Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии.

12.2. Об итогах проведения VII Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли СНГ.

12.3. Об утверждении Плана мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ и Сметы доходов и расходов на финансирование деятельности Исполнительного комитета ЭЭС СНГ на 2011 год.

12.4. О ревизии финансово-хозяйственной деятельности Исполнительного комитета ЭЭС СНГ.

12.5. О присвоении Почетного звания "Заслуженный энергетик СНГ" и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ.

12.6. Об информации председателей ветеранских организаций энергетиков Украины и России об итогах проведенных мероприятий к 100-летию юбилею Непорожного П.С. и использовании профессионального опыта энергетиков в воспитании молодых специалистов энергетической отрасли.

13. Об избрании Президента и Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ.

14. О дате и месте проведения очередного 39-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.



1. О ходе подготовки энергосистем государств Содружества к работе в осенне-зимний период 2010-2011 гг.

(Шматко С.И., Агасиев И.А., Бадалян В.С., Мишук Е.С., Ширма А.Р., Чирков В.Н., Айткулов М.А., Чебан В.П., Аюев Б.И., Гул Шерали, Оразгулыев Я.О., Лучников В.А., Шамсиев Х.А.)

Заслушав и обсудив информацию руководителей органов управления электроэнергетикой государств-участников СНГ о ходе подготовки к работе национальных энергосистем и задачах по организации их взаимодействия в осенне-зимний период 2010-2011 гг.,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию о работе национальных энергосистем государств-участников СНГ по подготовке к предстоящему осенне-зимнему периоду 2010-2011 гг.

2. Органам управления электроэнергетикой государств-участников СНГ при параллельной работе энергосистем обеспечить безусловное соблюдение диспетчерской дисциплины и выполнение согласованных графиков перетоков электроэнергии, а также оказание соответствующей помощи в случае возникновения аварийных ситуаций на межгосударственных линиях электропередачи.

3. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой государств Центральной Азии с участием Исполнительного комитета ЭЭС СНГ продолжить консультации и переговоры по восстановлению параллельной работы энергосистемы Республики Таджикистан в ОЭС ЦА.

2. О мероприятиях, посвященных 20-летию Содружества Независимых Государств

(Мишук Е.С., Агасиев И.А., Айткулов М.А., Дронь А.А.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить План мероприятий, посвященных 20-летию Содружества Независимых Государств, проводимых в рамках Электроэнергетического Совета СНГ (**Приложение 2**).

2. Просить руководителей органов управления электроэнергетикой и электроэнергетических компаний государств-участников СНГ принять активное участие в мероприятиях, предусмотренных Планом.

** Азербайджанская Республика участвует в настоящем Решении с учетом особого мнения Азербайджанской Республики к Решению Совета глав правительств СНГ от 21 мая 2010 года о Плате мероприятий, посвященных 20-летию Содружества Независимых Государств.*

Кыргызская Республика резервирует позицию по настоящему Решению.



3. О документах Рабочей группы "Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ" и Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики

3.1. О проекте Порядка определения сечений экспорта-импорта электроэнергии

(Мишук Е.С., Заикина Н.В., Лучников В.А., Агасиев И.А., Чебан В.П.)

Заслушав и обсудив Информацию Руководителя Рабочей группы "Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ",

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Принять к сведению информацию о ходе разработки проекта Порядка определения сечений экспорта-импорта электроэнергии.

2. Продлить сроки подготовки документов, предусмотренных Перечнем нормативных правовых документов ОЭР СНГ, необходимых для практической реализации трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ (Этап 1, Стадия 1 формирования ОЭР СНГ), в соответствии со сроками, указанными в проекте Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ, утвержденного Решением Электроэнергетического Совета СНГ от 15 октября 2010 года (Протокол № 38).

** Азербайджанская Республика, Республика Молдова и Украина не присоединяются к настоящему Решению.*

3.2. О проекте Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ

(Мишук Е.С., Заикина Н.В., Ширма А.Р., Агасиев И.А., Чебан В.П.)

Заслушав и обсудив Информацию Руководителя Рабочей группы "Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ",

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (Этап 1) **(Приложение 3)**.

2. Направить Сводный план-график в Исполнительный комитет СНГ для информирования правительств государств-участников СНГ.

** Азербайджанская Республика не участвует в настоящем Решении.*

Республика Беларусь резервирует свою позицию по настоящему Решению.

Республика Молдова не участвует в настоящем Решении.

Республика Таджикистан согласовывает настоящее Решение с оговоркой по п. 7.2 проекта Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ "В соответствии с национальными программами действия по данному вопросу".

Украина не участвует в настоящем Решении.



3.3. О предложениях по организации разработки и содержательной части проектов нормативных правовых документов по формированию рынка системных услуг в рамках правового обеспечения формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ

(Мишук Е.С., Степанов Н.В., Ширма А.Р., Агасиев И.А., Чебан В.П.)

Заслушав и обсудив Информацию Руководителя Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Принять за основу Примерный перечень нормативных правовых документов, обеспечивающих формирование и функционирование рынка системных и вспомогательных услуг в рамках общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (**Приложение 4**).

2. Поручить Координационному совету по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики совместно с Рабочей группой "Формирование и развитие общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ" подготовить на его основе Перечень нормативных правовых документов, обеспечивающих формирование и функционирование рынка системных и вспомогательных услуг в рамках общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ, с кратким содержанием предполагаемых к разработке документов, указанием сроков и исполнителей работ.

** Азербайджанская Республика не участвует в настоящем Решении.*

Республика Беларусь принимает настоящее Решение с оговоркой по пункту 1 "За исключением п. 1 Примерного перечня".

Республика Молдова не участвует в настоящем Решении.

Украина не присоединяется к настоящему Решению.

3.4. О проекте Макета информации для привлечения инвестиций в объекты электроэнергетики

(Мишук Е.С., Степанов Н.В., Агасиев И.А.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить Макет информации для привлечения инвестиций в объекты электроэнергетики (**Приложение 5**).

2. Просить руководителей электроэнергетических организаций и компаний государств-участников СНГ представлять в Исполнительный комитет информацию, необходимую для привлечения инвестиций в объекты электроэнергетики государств-участников СНГ и поиска инвесторов, в соответствии с утвержденным Макетом на бумажных носителях и в электронном виде.



3. Исполнительному комитету размещать полученную информацию на странице Интернет-портала Электроэнергетического Совета СНГ.

** Азербайджанская Республика резервирует позицию по настоящему Решению.*

Украина не присоединяется к настоящему Решению.

3.5. О прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ

(Мишук Е.С., Степанов Н.В., Агасиев И.А., Гул Шерали)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Принять к сведению прогнозные данные о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ.

2. Продолжить работу по формированию прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ в соответствии с утвержденным Порядком формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ.

** Азербайджанская Республика и Украина не присоединяются к настоящему Решению.*

4. О ходе выполнения Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики

(Гул Шерали, Мишук Е.С., Айткулов М.А., Агасиев И.А., Чебан В.П., Лучников В.А.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета по вопросу выполнения Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики.

2. Органам управления электроэнергетикой государств-участников СНГ принять меры по реализации указанного Плана и ежегодно до 1 сентября представлять в Исполнительный комитет информацию о ходе его выполнения.

3. Исполнительному комитету ежегодно к 1 октября составлять Сводную информацию о выполнении Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики и направлять ее членам Электроэнергетического Совета СНГ и в Исполнительный комитет СНГ.

** Азербайджанская Республика не участвует в настоящем Решении.*

Кыргызская Республика резервирует позицию по настоящему Решению.



Республика Молдова и Украина принимают настоящее Решение с учетом оговорки Республики Молдова и Украины к Решению Совета глав правительств СНГ от 21 мая 2010 года "О Плате первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики".

5. О сотрудничестве Электроэнергетического Совета СНГ с ЕВРЭЛЕКТРИК и другими международными энергетическими организациями

(Мишук Е.С., Аюев Б.И., Заикина Н.В., Ширма А.Р., Шишкин А.Н., Лучников В.А., Чебан В.П., Агасиев И.А.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о результатах анализа причин отсутствия существенного прогресса в сфере интеграции электроэнергетических систем и рынков государств-участников СНГ и ЕС, проведенного в рамках Семинара-совещания "Интеграция электроэнергетических систем и рынков СНГ и ЕС-СНГ и задачи международного сотрудничества Электроэнергетического Совета СНГ", состоявшегося в Москве 24 сентября 2010 г.

2. Одобрить Предложения по дальнейшему сотрудничеству Электроэнергетического Совета СНГ с международными энергетическими организациями (**Приложение б**).

3. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ провести консультации с ENTSO-E на предмет установления рабочих контактов и организации сотрудничества и представить результаты консультаций на рассмотрение Электроэнергетического Совета СНГ.

** Азербайджанская Республика не участвует в настоящем Решении.*

Республика Молдова не участвует в настоящем Решении.

Украина не присоединяется к настоящему Решению.

6. О разграничении балансовой принадлежности и обслуживании межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем государств-участников СНГ

(Мишук Е.С., Агасиев И.А., Чебан В.П.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета по вопросу разграничения балансовой принадлежности и обслуживания межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем государств-участников СНГ.

2. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой Республики Казахстан активизировать работу по прохождению внутригосударственных процедур, необходимых для присоединения к Соглашению о сотрудничестве



государств-участников СНГ в области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем от 20 ноября 2009 года в соответствии со статьей 14 документа, а других государств-участников СНГ, не подписавших Соглашение, – инициировать процедуру присоединения к нему.

3. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Российской Федерации, Республики Таджикистан и Республики Узбекистан продолжить на двусторонней основе работу по юридическому оформлению правоустанавливающих документов на межгосударственные линии электропередачи с привлечением при необходимости соответствующих уполномоченных органов государственного управления Сторон.

4. Рекомендовать ОАО "ФСК ЕЭС" Российской Федерации и АО "KEGOC" Республики Казахстан завершить работу до конца 2010 года по заключению Соглашения о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по семи межгосударственным линиям электропередачи 220 кВ.

5. Исполнительному комитету продолжить мониторинг хода работы по разграничению балансовой принадлежности межгосударственных линий электропередачи государств-участников СНГ.

** Республика Молдова резервирует позицию по настоящему Решению.*

7. О сотрудничестве государств-участников СНГ в области использования новых технологий в строительстве и эксплуатации электросетевых объектов и обмене опытом в данном направлении

(Мишук Е.С., Ли В.К., Агасиев И.А.)

Заслушав и обсудив Информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Поручить Исполнительному комитету при организации семинаров, выставок, конференций и форумов, связанных со строительством и эксплуатацией технологической инфраструктуры электроэнергетики, включать в список тем вопросы в области использования новых технологий.

2. Поддержать предложение АО "KEGOC" об организации посещений энергообъектов государств-участников СНГ специалистами с целью ознакомления с передовым опытом.

3. Поручить Исполнительному комитету на основании предложений органов управления электроэнергетикой государств-участников СНГ ежегодно разрабатывать и согласовывать с членами Электроэнергетического Совета СНГ до 1 февраля график посещения энергообъектов специалистами государств-участников СНГ.

4. Исполнительному комитету создать до 1 февраля 2011 года тематическую страницу в Интернет-портале Электроэнергетического Совета СНГ, на которой размещать информацию об опыте использования новых технологий в



энергосистемах государств-участников СНГ, и форум для обмена мнениями и опытом между специалистами государств-участников СНГ.

5. Просить руководителей органов управления электроэнергетикой государств-участников СНГ при представлении информации о технологической инфраструктуре электроэнергетики государств-участников СНГ направлять сведения об использовании новых технологий.

** Азербайджанская Республика резервирует позицию по настоящему Решению.*

8. О проекте Плана научно-исследовательских работ на 2011-2012 гг. и вопросах финансирования НИР, организуемых ЭЭС СНГ

(Мишук Е.С., Ширма А.Р., Бадалян В.С., Айткулов М.А., Лучников В.А., Чебан В.П., Агасиев И.А.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить План научно-исследовательских работ, организуемых Электроэнергетическим Советом СНГ в 2011-2012 гг. (**Приложение 7**).

2. Просить членов Электроэнергетического Совета СНГ обеспечить финансирование указанного Плана согласно Положения о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств-участников СНГ нормативно-технической документации по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем.

3. Поручить Исполнительному комитету Электроэнергетического Совета СНГ и Рабочей группе "Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ" осуществлять реализацию Плана по мере поступления финансовых средств.

** Республика Армения и Республика Беларусь согласовывают настоящее Решение за исключением п.2.*

Азербайджанская Республика, Кыргызская Республика и Республика Молдова резервируют позиции по п. 2 настоящего Решения.

Украина не присоединяется к настоящему Решению.

9. О реестрах национальных нормативно-технических документов государств-участников СНГ и нормативно-технических документов, принимаемых Электроэнергетическим Советом СНГ

(Мишук Е.С.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Утвердить "Реестр нормативных технических документов по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ" и "Реестр нормативных технических документов государств-участников СНГ по



обеспечению параллельной работы и системной надежности электроэнергетических систем СНГ и ОЭС Балтии" (**Приложения 8,9**).

2. Просить органы управления электроэнергетикой государств-участников СНГ направлять в Исполнительный комитет актуальные нормативные технические документы для внесения их в указанные Реестры.

10. О проекте технического регламента «О безопасности электрических сетей»

(Мишук Е.С., Чебан В.П.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств
решил*:

1. Принять к сведению информацию о разработке проекта технического регламента "О безопасности электрических сетей".

2. Рабочей группе "Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ" доработать проект технического регламента "О безопасности электрических сетей".

3. Исполнительному комитету до 15 декабря 2010 года провести заочное голосование по утверждению проекта.

** Республика Молдова не участвует в настоящем Решении.*

11. О работе Секции по энергоэффективности и возобновляемой энергетике в рамках Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды

(Мишук Е.С.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств
решил:

1. Утвердить План работы Секции по энергоэффективности и возобновляемой энергетике в рамках Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды на 2010-2012 гг. (**Приложение 10**).

2. Просить членов ЭЭС СНГ направить в адрес Исполнительного комитета материалы для подготовки первого выпуска сборника нормативных правовых документов государств-участников СНГ в области энергоэффективности и развития ВИЭ и предложения по его изданию в электронном виде, а также предложения по формированию поисковой базы данных производителей оборудования для ВИЭ в государствах Содружества.

3. Поручить Исполнительному комитету провести первый семинар по обмену опытом реализации проектов в области энергоэффективности и развития ВИЭ в государствах-участниках СНГ в апреле 2011 года и по его итогам выпустить информационный бюллетень.



4. Поручить Исполнительному комитету совместно с Секцией по энергоэффективности и возобновляемой энергетике разработать предложения по совершенствованию и актуализации нормативно-правовой базы в области энергоэффективности и ВИЭ в рамках СНГ.

5. Поручить Исполнительному комитету подготовить предложения по участию Электроэнергетического Совета СНГ в "Межгосударственной целевой программе инновационного сотрудничества государств-участников СНГ на период до 2020 года", в том числе включая подготовку и повышение квалификации кадров.

6. Утвердить:

Давыдова Михаила Сергеевича, консультанта отдела охраны окружающей среды и развития возобновляемой энергетики Департамента государственной энергетической политики и энергоэффективности Министерства энергетики Российской Федерации, руководителем Секции по энергоэффективности и возобновляемой энергетике Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды, освободив Кордубу Игоря Владимировича (ГПО "Белэнерго") от данных обязанностей;

Новоселову Ольгу Алексеевну, директора по направлению "Экология и энергоэффективность" Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике (ЗАО "АПБЭ"), заместителем руководителя Секции.

12. Разное

12.1. О деятельности Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)

12.1.1. Об утверждении типовых форм двух- и многосторонних документов, регламентирующих взаимодействие диспетчерских центров совместно работающих смежных энергосистем, разработанных в рамках Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии в соответствии с Планом работы КОТК на 2008-2010 гг.

(Мишуков Е.С., Аюев Б.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств
решил:

1. Утвердить документы, разработанные в соответствии с Планом работы КОТК на 2008-2010 гг.:

Типовое положение об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой энергосистем (**Приложение 11**);

Типовой регламент формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели параллельно работающих энергосистем (**Приложение 12**);

Типовое соглашение об организации обмена технологической информацией, необходимой для управления режимами параллельно работающих энергосистем (**Приложение 13**).

2. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой государств-участников СНГ руководствоваться данными документами при разработке соответствующих национальных документов.



12.1.2. О внесении изменений в Положение о проведении международных соревнований (конкурсов) диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии

(Мишук Е.С., Аюев Б.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Внести следующее изменение в Положение о проведении международных соревнований (конкурсов) диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии:

Пункт 3.1 раздела 3 "Условия проведения конкурса" изложить в следующей редакции: "Конкурс проводить не чаще одного раза в три года в течение пяти дней по инициативе одной из стран-участниц КОТК, которая становится страной проведения конкурса".

12.1.3. О проекте Плана работы Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК) на 2010 – 2012 годы

(Мишук Е.С., Аюев Б.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Утвердить План работы КОТК на 2010 – 2012 годы (**Приложение 14**).
2. Поручить КОТК при необходимости производить ежегодную корректировку Плана работы с учетом достигнутых результатов и развития Плана на дальнейшую перспективу.

12.1.4. О Председателе Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)

(Мишук Е.С., Аюев Б.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

Назначить Председателем Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК) на 2011 – 2012 годы Аюева Бориса Ильича, Председателя Правления ОАО "СО ЕЭС".

12.2. Об итогах проведения VII Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли СНГ

(Мишук Е.С., Лучников В.А., Швец Н.Н., Бондарев В.И.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о подготовке и проведении Международных соревнований профессионального



мастерства среди бригад распределительных электрических сетей 10/0,4 кВ национальных энергосистем государств-участников СНГ.

2. Отметить высокий уровень организации и проведения соревнований со стороны АО "Талдыкорганской акционерной транспортно-электросетевой компании" АО "ТАТЭК" Республики Казахстан.

3. Выразить благодарность всем руководителям национальных органов управления электроэнергетикой и представителям электроэнергетических компаний государств Содружества, делегировавшим свои команды для участия в соревнованиях, а также специалистам за участие в работе Оргкомитета, Главной судейской комиссии и судейских бригадах.

4. Наградить членов команд, занявших 1-3-е места в Международных соревнованиях 2010 года, и группу лиц, наиболее отличившихся в организации и проведении соревнований, Почетными грамотами Электроэнергетического Совета СНГ (**Приложение 15**).

5. Поручить Исполнительному комитету совместно с руководством ОАО "Холдинг МРСК" определить тематику, место и время проведения Международных соревнований профессионального мастерства в 2011 году на базе одного из предприятий Холдинга.

12.3. Об утверждении Плана мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ и Сметы доходов и расходов на финансирование деятельности Исполнительного комитета ЭЭС СНГ на 2011 год

(Мишук Е.С.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета, Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств **решил:**

1. Утвердить План мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ на 2011 год (**Приложение 16**).

2. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ организовать работу по его выполнению.

3. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о состоянии финансирования деятельности Электроэнергетического Совета СНГ.

4. Признать неудовлетворительной сложившуюся практику невыполнения в полном объеме и установленные сроки обязательств по перечислению долевых взносов.

5. Предложить руководителям органов управления электроэнергетикой государств Содружества, не принявших участие в текущем финансировании Электроэнергетического Совета СНГ, перечислить в бюджет Электроэнергетического Совета СНГ в месячный срок в полном объеме долевые взносы за 2010 год.

6. Утвердить Смету доходов и расходов на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его Исполнительного комитета на 2011 год.



7. Поручить Исполнительному комитету разработать проект Плана мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ и проект Сметы доходов и расходов на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета СНГ на 2012 год и представить их на очередное заседание Электроэнергетического Совета СНГ.

8. Поручить Исполнительному комитету подготовить предложения о возможности разработки Плана мероприятий и проекта Сметы доходов и расходов на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета СНГ на 2-хлетний период.

12.4. О ревизии финансово-хозяйственной деятельности Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ

(Мишук Е.С., Степанов Н.В.)

Заслушав и обсудив информацию Ревизионной комиссии по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

Принять к сведению информацию о результатах проверки финансово-хозяйственной деятельности Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ за 2008-2009 годы.

12.5. О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ

(Мишук Е.С.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. За значительный вклад в развитие интеграционных процессов в энергетике государств-участников Содружества Независимых Государств присвоить почетное звание "Заслуженный энергетик СНГ":

По представлению Республики Казахстан

Киму Юрию Трофимовичу	-	Генеральному директору ТОО "Жамбылские Электрические сети"
Джамбеталину Мереке Ибрагимовичу	-	Руководителю сектора ВЛ 35 кВ и выше Центральной службы линий электропередач ТОО "Кокшетау Энерго"
Орумбаеву Рахимжану Кабиевичу	-	Заведующему лабораторией котельных агрегатов АО "КазНИИЭ им. академика Ш.Ч.Чокина"



- Сидельковскому**
Владимиру Семеновичу - Директору ТОО "Энергоинвест ЛТД"
- Куанбаеву**
Карткужану Куанбаевичу - Председателю профкома
АО "З-Энергоорталык" г.Шымкент
ЦК "Казэлектропрофсоюз"
- Дарибаеву**
Нагимадину - Первому заместителю генерального директора
АО "КРЭК"
- Сычеву**
Виктору Михайловичу - Генеральному директору
ТОО "АСПМК-519"
- Жданову**
Геннадия Ивановичу - Старшему мастеру ЦСВВС
ТОО "Онтустик Жарык Транзит"
- Асташову**
Владимиру Анатольевичу - Заместителю Председателя Правления по
производству
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"
- Атинову**
Жаркешу Ауэзовичу - Генеральному директору
ТОО "Энергоэкспертиза"
- Педану**
Владимиру Дмитриевичу - Вице-президенту АО "ТАТЕК"
- Ялбачеву**
Юрию Викторовичу - Начальнику сектора департамента
проектирования энергосетевых объектов в
АО КазНИПИИТЭС "Энергия"
- Умбетову**
Мухиту Абикеевичу - Управляющему директору по электрическим
сетям области
АО "АЖК"
- Васильеву**
Анатолию Матвеевичу - Управляющему директору
по распределительным сетям города
АО "АЖК"
- Ешману**
Болату Жумабекулы - Главному инженеру
АО "МРЭК"
- Лопуху**
Василию Ивановичу - Начальнику Тимирязевского РЭС
АО "Северо-Казахстанской РЭК"
- Мухаммед-Рахимову**
Нурлану Тауфиковичу - Главному инженеру
АО "АлЭС"
- Искакову**
Аскару Кежековичу - Председателю Правления
АО "Батыс транзит"
- Анастасову**
Леониду Николаевичу - Старшему мастеру
Аксуского Арматурного цеха ПРП АО "ЕЭК"
- Лесниченко**
Тамаре Владимировне - Заместителю директора филиала "АМЭС"
АО "АРЭК"
- Сторожу**
Владимиру Федоровичу - Директору ТЭЦ-1
ТОО "МАЭК-Казатомпром"
- Саржанову**
Бахытжану Оразовичу - Генеральному директору
ТОО "Электроюгмонтаж"



Балкишеву Серику Турганбековичу	-	Руководителю аппарата ТОО "Караганда Жарык"
Абдирову Кадырбеку Сагашовичу	-	Генеральному директору КГП "Горсвет" акимата г. Караганды
Каршегенову Уразгали Тулеугалиевичу	-	Председателю Совета Директоров АО "Атырау Жарык"
Мырзабекову Жомарту Саябаевичу	-	Директору ТОО "Промстрой-Энерго"
Цой Любови Алексеевне	-	Начальнику Тепломеханического отдела АО "Институт "КазНИПИЭнергопром"
Коршикову Владимиру Петровичу	-	Генеральному директору ГУП ПЭО "Байконурэнерго"

По представлению Кыргызской Республики

Акимбаеву Маматжану	-	Главному инженеру Жалал-Абадского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
Ибраеву Жолдошбеку Чубаковичу	-	Главному инженеру Нарынского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
Кольбе Георгию Давыдовичу	-	Мастеру производственного обучения Учебного центра ОАО "НЭС Кыргызстана"
Попову Леониду Григорьевичу	-	Начальнику отдела капитального строительства и перспективного развития ОАО "НЭС Кыргызстана"
Султанбаевой Закие Гариповне	-	Начальнику ОДС Чуйского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
Шапар Виталию Петровичу	-	Начальнику производственно-технического отдела ОАО "НЭС Кыргызстана"
Чоюбекову Суйутбеку	-	Начальнику группы ПС «Узловая» Ошского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
Тынаеву Айдарбеку Асановичу	-	Директору Иссык-Кульского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
Айтикееву Алтынбеку Исраиловичу	-	Главному инженеру Предприятия строящихся ГЭС филиала ОАО "Электрические станции"
Жусупбекову Алмазу Жунусалиевичу	-	Начальнику Центральной службы релейной защиты и электроавтоматики ОАО "Электрические станции"
Петровой Светлане Юрьевне	-	Заместителю начальника производственно- технического отдела ОАО "Электрические станции"
Атагараеву Узакжану Мамадильдеевичу	-	Начальнику Токтогульской ГЭС филиала ОАО "Электрические станции"



- Ганкину**
Константину Григорьевичу - Пенсионеру, ветерану гидроэнергетики
- Тулбердиеву**
Жамалбеку - Члену Совета директоров ОАО "Электрические станции"
Заведующему лабораторией промышленной теплоэнергетики Кыргызский научно-технический центр при Министерстве энергетики Кыргызской Республики
- Джундубаеву**
Ахмеду Курманбековичу - Статс-секретарю Министерства энергетики Кыргызской Республики
- Баатову**
Батыркулу Исаевичу - Начальнику управления перспективного развития и инноваций Министерства энергетики Кыргызской Республики
- Тюменбаеву**
Акылбеку Рабаевичу -

По представлению Российской Федерации

- Сапарову**
Михаилу Исаевичу - Заведующему лабораторией
ОАО "Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского"

По представлению Республики Таджикистан

- Валамат-Заде**
Тимуру Гафаровичу - Главному специалисту Управления электроэнергетики Министерства энергетики и промышленности Республики Таджикистан
- Холназарову**
Нурмахмаду Дустовичу - Начальнику Управления электроэнергетики Министерства энергетики и промышленности

По представлению Украины

- Бондареву**
Сергею Игоревичу - Председателю Правления профкомов
Акционерной энергетической компании "Киевэнерго"
- Букатевичу**
Леониду Васильевичу - Ветерану энергетики, инженеру-инспектору
ОАО "Хмельницкоблэнерго"
- Даукшису**
Мирону Иосифовичу - Ветерану энергетики, бывшему начальнику
района городских электросетей
ОАО "Хмельницкоблэнерго"
- Вашеняку**
Алексею Ивановичу - Заместителю генерального директора – директору
по управлению персоналом и социальным вопросам
ОАО "Хмельницкоблэнерго"
- Жуку**
Анатолию Павловичу - Главному инженеру филиала Дирекции по
строительству Днестровской ГАЭС
ОАО "Укрэнерго"
- Кожокарю**
Виктору Ефимовичу - Заместителю Председателя правления –
директору департамента капитального строительства и перспективного развития ОАО
"Укрэнерго"



- Мырре**
Ивану Михайловичу - Ветерану энергетики, бывшему заместителю
директора по экономике и сбыту электрической
энергии
ОАО "Хмельницкоблэнерго"
- Ричке**
Ивану Захаровичу - Заместителю Председателя правления
Акционерной энергетической компании
"Киевэнерго"

2. За существенный вклад в развитие интеграционных процессов в области энергетики государств-участников Содружества Независимых Государств наградить Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ:

По представлению Республики Казахстан

- Тимофеева**
Николая Владимировича - Прораба ТОО "Электроюгмонтаж"
- Березовского**
Владимира Ивановича - Директора ТЭЦ-2 ТОО "МАЭК-Казатомпром"
Мастера подстанции "Целинная" Атбасарских
районных электрических сетей – структурного
подразделения филиала "АМЭС" АО "АРЭК"
- Шишова**
Владимира Васильевича - Начальника цеха электрофильтров
АО "ЕЭК"
- Безрукова**
Владимира Федоровича - Начальника производственно-технического
управления АО "Батыс транзит"
- Новоковского**
Владимира Александровича - Управляющего директора ТЭЦ-3 АО "АлЭС"
- Карпова**
Дмитрия Павловича - Ведущего инженера электрического цеха
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»
- Агафонова**
Сергея Тимофеевича - Старшего мастера Соколовской РПБ
Кызылжарского РЭС АО «СевКазРЭК»
- Яна**
Владимира Карловича - Начальника управления реализации
ТОО "Северо-Казахстанского Энергоцентра"
- Пашкову**
Тамару Федоровну - Ведущего инженера службы релейной защиты
автоматики и измерений АО "МРЭК"
- Пака**
Куон-Чера - Начальника центральной диспетчерской службы
диспетчерского управления
АО "АЖК"
- Силина**
Сергея Константиновича - Начальника службы управления подстанций и
диагностики АО "АЖК"
- Адильбекова**
Нуржана Куралсыновича - Начальника отдела АСДУ
в АО КазНИПИИТЭС "Энергия"
- Тарасюкова**
Андрея Анатольевича - Технического директора АО "ТАТЭК"
- Сабитова**
Нурсаги Кадырбаевича - Ведущего инженера топливно-транспортного цеха
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"
- Парманова**
Ердаулета Айткулулы - Ведущего инженера по эксплуатации
ТОО "Онтустик Жарык Транзит"
- Расулова**
Бахтияра Бекташовича



Отрадного Михаила Александровича	- Коммерческого директора АО "Алматы-электросетьстрой", ЦК "Казэлектропрофсоюз"
Тарабрина Владимира Николаевича	- Начальника отдела АО "Атырауская Теплоэлектроцентраль"
Ли Леонида Николаевича	- Начальника производственно-технического отдела АО "Атырауские тепловые сети"
Нестеренкова Александра Геннадьевича	- Заведующего лабораторией Плазменные технологии АО "КазНИИЭ им. академика Ш.Ч Чокина"
Абишева Жаната Калкамановича	- Директора филиала ТОО "Кокшетау Энерго" КГЭС
Каженова Айдара Каримовича	- Мастера по ремонту оборудования Республика Узбекистан ПС "Агадырь" филиала АО "KEGOC" "Центральные МЭС"
Томашевича Олега Константиновича	- Ведущего инженера группы РЗА филиала АО "KEGOC" "Сарбайские МЭС"
Гнипа Сергея Петровича	- Начальника службы релейной защиты и электроавтоматики филиала АО "KEGOC" "Актюбинские МЭС"
Омарова Кайрата Табысбаевича	- Главного специалиста отдела релейной защиты Исполнительной дирекции АО "KEGOC"
Аппакова Нурбола Тилеукеевича	- Главного менеджера Службы технического контроля и охраны труда АО "KEGOC"
Койшыманова Амангазы Баяхметовича	- Главного менеджера отдела планирования и реализации инвестиционных программ АО "KEGOC"
Трапезникова Евгения Ефимовича	- Главного специалиста Департамента развития НЭС АО "KEGOC"
Боровика Александра Васильевича	- Начальника службы ЛЭП филиала АО "KEGOC" "Актюбинские МЭС"
Исабаева Асилбека Иманбековича	- Мастера 1 группы участка ЛЭП ПС "Строительная" "Прибалхашские ТЭС" филиала АО "KEGOC" "Алматинские МЭС"
Тойболдинова Дузжана Камашевича	- Начальника Центральных ТЭС филиала АО "KEGOC" "Восточные МЭС"
Уатханова Асыла Фермегалиевича	- Заместителя главного инженера филиала АО "KEGOC" "Восточные МЭС"
Жалгасбаева Кайдара Макуовича	- Начальника "Тенгизских ТЭС" филиала АО "KEGOC" "Западные МЭС"
Кудину Ольгу Николаевну	- Начальника Службы надежности и охраны труда филиала АО "KEGOC" "Северные МЭС"
Савенкова Владимира Ивановича	- Ведущего инженера РзиА группы РЗА Жамбылских ТЭС филиала АО "KEGOC" "Южные МЭС"
Шинасилова Ералы Турсубековича	- Главного диспетчера филиала АО "KEGOC" "НДЦСО"



- Грушковского**
Сергея Васильевича - Начальника Восточного РЦУ "Энергоинформ"
- Лейнвебера**
Сергея Александровича - Главного инженера
КГП "Горсвет" г. Караганды
- Нуркешева**
Конысбая - Водителя центральной службы механизации и
транспорта АО "Атырау Жарык"
- Полозова**
Виктора Михайловича - Главного инженера проектов
АО "Институт "КазНИПИЭнергопром"
- Шайдилдинова**
Мухтара Тулеухановича - Технического директора
ТОО "Промстрой-Энерго"
- Аралбаева**
Досымхана Алишевича - Заместителя генерального директора
ТОО "Жамбылские Электрические сети"

По представлению Кыргызской Республики

- Узагалиева**
Замирбека Асранбековича - Начальника Западного РЭС ОАО "Северэлектро"
Министерства энергетики Кыргызской
Республики
- Евсеева**
Владимира Николаевича - Мастера турбинного цеха ТЭЦ г. Бишкек
ОАО "Электрические станции"
- Иманалиева**
Болотбека Иманалиевича - Члена Совета директоров ОАО "Национальная
электрическая сеть Кыргызстана"
Главного бухгалтера центральной бухгалтерии
ОАО "Национальная электрическая сеть
Кыргызстана"
- Наматову**
Кульжазире Абиркеновну - Председателя профсоюза работников
энергетики и электротехнической
промышленности Кыргызской Республики
- Султамуратова**
Асанкана - Члена Совета директоров ОАО "Северэлектро"
- Кожомкулова**
Тулемуша Джапаркуловича - Начальника Тонского РЭС ОАО "Востокэлектро"
- Иманакунова**
Замирбека Чабдаровича - Диспетчера Ошского РЭС ОАО "Ошэлектро"
- Айтиева**
Шарабидина Ысаковича - Ветерана ОАО "Жалалабатэлектро"
- Турдалиева**
Каттабека Турдалиевича - Ветерана энергетики, заслуженного работника
промышленности Кыргызской Республики,
заслуженного энергетика СНГ, директора
Кыргызско-Казахского
ООО "Электросредаэлектромонтаж"
- Тонконогова**
Виктора Андреевича - Главного инженера ОАО Монтажного управления
"Средаэнергомонтаж"
- Руднева**
Юрия Пантелеймоновича - Профессора КГТУ им. И. Раззакова,
к.т.н., доцента кафедры "Электроснабжение",
декана Энергетического факультета
- Суеркулова**
Манаса Асанбековича - Генерального директора ОАО "Бишкектеплосеть"
- Батаканова**
Мирбека Топчуевича



- Валиахметова**
Руслана Касымовича
- Акимбекова**
Орозмамата Исаковича
- Винтул**
Владимера Алексеевича
- Дарданова**
Абдыбека Нурбековича
- Джумаева**
Тунукбека Курманбековича
- Коломиец**
Валентину Федоровну
- Муратова**
Мурзабека Камилевича
- Омуралиева**
Осмонкула Исагалиевича
- Раимкулова**
Бакытбека Имашевича
- Топчубаева**
Арипжана Аманбаевича
- Эргешова**
Алижана Акимжановича
- Эшалиева**
Мырзабека Абдыкуловича
- Дуйшеева**
Саалы Халиловича
- Куликова**
Александра Игнатьевича
- Туркменова**
Урстонбека Чакибашевича
- Цапенко**
Надежду Ивановну
- Сманова**
Ажыбека Темиралиевича
- Директора АО "КыргызВНИПИэнергопром"
 - Начальника службы подстанций Ошского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Заместителя начальника службы эксплуатации и ремонта ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Старшего мастера Кеминского участка службы линий Чуйского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Начальника метрологической службы ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Ведущего инженера проектно-конструкторского бюро ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Начальника МСРЗА Жалал-Абадского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Начальника Кочкорской группы подстанций Нарынского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Начальника производственно-технической службы Чуйского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Начальника службы МСРЗА Ошского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Водителя СМиТ Жалал-Абадского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Начальника коммерческо-диспетчерского отдела Таласского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Диспетчера ОДС Жалал-Абадского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Ведущего инженера СНТБ Таласского предприятия высоковольтных электрических сетей ОАО "НЭС Кыргызстана"
 - Слесаря 4 разряда электромашинного цеха Ат-Башинской ГЭС филиала ОАО "Электрические станции"
 - Начальника смены химического цеха ТЭЦ филиала ОАО "Электрические станции"
 - Электрослесаря по ремонту электрооборудования 5 разряда электромашинного цеха Таш-Кумырской ГЭС ОАО "Электрические станции"



Мажитову
Ольгу Петровна

- Заведующую отделом планирования и прогнозирования в электроэнергетике Министерства энергетики Кыргызской Республики

По представлению Российской Федерации

Коненкова
Олега Юрьевича

- Ведущего инженера
ОАО "Энергетический институт
им. Г.М. Кржижановского"

12.6. Об информации председателей ветеранских организаций энергетиков Украины и России об итогах проведенных мероприятий к 100-летию юбилею Непорожного П.С. и использовании профессионального опыта энергетиков в воспитании молодых специалистов энергетической отрасли

(Мишук Е.С., Томаш З.П., Дулак А.С.)

Заслушав и обсудив информацию советов ветеранских организаций энергетиков Украины и России,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию представителей ветеранских организаций энергетиков Украины и России о мероприятиях, посвященных 100-летию со дня рождения Петра Степановича Непорожного, и отметить высокий уровень их организации и проведения.

2. Наградить представителей руководства Совета ветеранов войны и труда энергетиков Российской Федерации и Правления Совета старейших энергетиков Украины Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ (**Приложение 17**).

3. Поручить Исполнительному комитету совместно с ветеранскими организациями в целях обеспечения преемственности поколений энергетиков изучить вопрос об организации и проведении семинаров-конференций молодых ученых, а также учреждении премий имени Петра Степановича Непорожного и представить соответствующие предложения на рассмотрение Электроэнергетического Совета СНГ.

4. Просить Министерство топлива и энергетики Украины, Министерство энергетики Российской Федерации совместно с советами ветеранских организаций рассмотреть вопрос о строительстве музея П.С. Непорожного на его родине в г. Яготине и проинформировать о принятом решении Электроэнергетический Совет СНГ.



13. Об избрании Президента и Вице-президента Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств

(Мишук Е.С., Лучников В.А., Дронь А.А., Озерец А.В., Шматко С.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Продлить на один год срок полномочий Президента Электроэнергетического Совета СНГ Шматко Сергея Ивановича.
2. Продлить на один год срок полномочий Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ Гул Шерали.

14. О дате и месте проведения очередного 39-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ

(Мишук Е.С., Шматко С.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять предложение Республики Казахстан о проведении 39-го заседания в городе Астане 20 мая 2011 года.
2. Просить руководителей органов управления электроэнергетикой государств Содружества до 1 января 2011 года направить в Исполнительный комитет для формирования проекта Повестки дня перечень вопросов, требующих рассмотрения и принятия решений на очередном заседании Совета.
3. Поручить Исполнительному комитету на основе решений 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ, поручений Совета глав государств и Совета глав правительств СНГ, а также предложений, поступивших из государств Содружества, сформировать проект Повестки дня, согласовать его в рабочем порядке с членами Совета и организовать подготовку материалов к заседанию.

Совершено в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству–члену Электроэнергетического Совета СНГ.

**Президент
Электроэнергетического Совета СНГ**

С.И. Шматко

**Председатель
Исполнительного комитета ЭЭС СНГ**

Е.С. Мишук

**Приложения N 1-18
к Протоколу №38 заседания
Электроэнергетического Совета
Содружества Независимых Государств
от 15 октября 2010 года**

**Список участников
38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ**

Азербайджанская Республика

1. **АГАСИЕВ**
Ильхам Алибаба оглы - Начальник ЦДУ ОАО "Азербэрги"

Республика Армения

2. **БАДАЛЯН**
Ваагн Сосович - Начальник Управления внешних связей аппарата Министерства энергетики и природных ресурсов

Республика Беларусь

3. **ОЗЕРЕЦ**
Александр Владимирович - Министр энергетики
4. **ШИРМА**
Алексей Ростиславович - Генеральный директор ГПО "Белэрги"

Республика Казахстан

5. **ЧИРКОВ**
Владимир Николаевич - Председатель Комитета по энергонадзору
6. **ЛИ**
Валерий Константинович - Управляющий директор по системным услугам и материально-техническому обеспечению АО "KEGOC"

Кыргызская Республика

7. **АЙТКУЛОВ**
Медетбек Ашыркулович - Генеральный директор ОАО "Электрические станции"
8. **ЖАНЫБЕКОВ**
Бапа Раевич - Заместитель Генерального директора ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана"

Республика Молдова

9. **ЧЕБАН**
Вадим Петрович - Директор Генеральной дирекции безопасности и эффективности энергетики Министерства экономики
10. **ЛЕСНИК**
Валентин Кондратьевич - Начальник Управления электроэнергетики и кооперирования электроэнергетических систем Министерства экономики

11. **ДИМОВ**
Геннадий Борисович - Генеральный директор ГП "Молдэлектрика"
- Российская Федерация**
12. **ШМАТКО**
Сергей Иванович - Президент Электроэнергетического
Совета СНГ, Министр энергетики
Российской Федерации
13. **ШИШКИН**
Андрей Николаевич - Заместитель Министра энергетики
Российской Федерации
14. **ФЕДОРОВ**
Кирилл Сергеевич - Советник Министра энергетики
Российской Федерации
15. **ГЛЕБОВ**
Иван Сергеевич - Советник Министра энергетики Российской
Федерации
16. **ЕСИПОВА**
Ирина Феликсовна - Советник Министра энергетики
Российской Федерации – пресс-секретарь
Минэнерго России
17. **КВОКОВА**
Екатерина Сергеевна - Советник Департамента развития
электроэнергетики Министерства энергетики
Российской Федерации
18. **АЮЕВ**
Борис Ильич - Председатель Правления ОАО "СО ЕЭС",
Председатель КОТК
19. **АРТАМОНОВ**
Вячеслав Юрьевич - Заместитель Председателя Правления
ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
20. **ДОД**
Евгений Вячеславович - Председатель Правления ОАО "РусГидро"
21. **КАЛАМАНОВ**
Владимир Авдашевич - Заместитель Председателя Правления
ОАО "РусГидро"
22. **СИТНИКОВ**
Владимир Федорович - Советник Председателя Правления
ОАО "РусГидро"
23. **РОМАНОВ**
Павел Витальевич - Заместитель Председателя Правления
ОАО "ФСК ЕЭС"
24. **ДИМОВА**
Нина Николаевна - Заместитель начальника Департамента
сопровождения внешнеэкономической
деятельности ОАО "ФСК ЕЭС"
25. **ПОНОМАРЕВ**
Дмитрий Валерьевич - Председатель Правления НП "Совет рынка"

26. **ЗАЙКИНА**
Наталья Вячеславовна - Заместитель Председателя, начальник Департамента управления и контроля НП "Совет рынка", Руководитель РГ "Формирование и развитие общего электроэнергетического рынка стран СНГ"
27. **СТЕПАНОВ**
Николай Васильевич - Руководитель Департамента оперативно-технического сопровождения торговой деятельности Блока трейдинга ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", Председатель Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики
28. **ПИЛЬНЕНЬСКАЯ**
Ольга Кимовна - Советник Заместителя Генерального директора ОАО "Концерн Росэнергоатом"
- Республика Таджикистан**
29. **ГУЛ**
Шерали - Министр энергетики и промышленности
30. **ЁРОВ**
Абдулло Ёрович - Председатель ОАХК "Барки Точик"
31. **РАХИМОВ**
Рустам Сарабекович - Начальник Управления внешних связей и инвестиций ОАХК "Барки Точик"
32. **ЮСУПОВ**
Абдувохид Валимардонович - Глава Представительства ОАХК "Барки Точик" в Российской Федерации
- Туркменистан**
33. **ОРАЗГУЛЬЕВ**
Ярмухаммет Оразгулыевич - Министр энергетики и промышленности
34. **АМАНМУРАДОВ**
Нурберды Аманмурадович - Чрезвычайный Полномочный Посол Туркменистана в Украине
- Украина**
35. **БОЙКО**
Юрий Анатольевич - Министр топлива и энергетики
36. **ЧЕХ**
Сергей Михайлович - Заместитель Министра топлива и энергетики
37. **ЛУЧНИКОВ**
Владимир Андреевич - Заместитель Министра топлива и энергетики

- | | | | |
|-----|---|---|--|
| 38. | ЛОБУР
Елена Владимировна | - | Начальник отдела Департамента по вопросам евроинтеграции и международного сотрудничества Министерства топлива и энергетики |
| 39. | ХОДАКОВСКИЙ
Анатолий Николаевич | - | Директор НЭК "Укрэнерго" |
| 40. | КУДРЕНКО
Юрий Владимирович | - | Начальник службы внешне-экономических связей НЭК "Укрэнерго" |
| 41. | ПОТАШНИК
Семен Израйлевич | - | Председатель Правления ОАО "Укрэнерго" |
| 42. | КУЧЕР
Максим Васильевич | - | Директор ГПВД "Укринтерэнерго" |
| 43. | СИРОТА
Игорь Григорьевич | - | Первый заместитель Председателя Правления ОАО "Укрэнерго" |
| 44. | КАСЬЯНЕНКО
Анатолий Иванович | - | Заместитель Председателя Правления ОАО "Укрэнерго" |
| 45. | БЕВЗ
Сергей Николаевич | - | Советник Председателя Правления ОАО "Укрэнерго" |

Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ

- | | | | |
|-----|--------------------------------------|---|--------------------------|
| 46. | МИШУК
Евгений Семенович | - | Председатель |
| 47. | ПОЛЛЫЕВА
Абадан Реджеповна | - | Заместитель Председателя |

Исполнительный комитет СНГ

- | | | | |
|-----|---|---|---|
| 48. | ДРОНЬ
Анатолий Андреевич | - | Заместитель Председателя Исполнительного комитета - Исполнительного секретаря СНГ |
| 49. | КУЛИ-ЗАДЕ
Алладин Мусеиб-оглы | - | Заместитель Директора Департамента экономического сотрудничества |

Наблюдатели в Электроэнергетическом Совете СНГ

ОАО "ВО "Технопромэкспорт"

- | | | | |
|-----|---|---|---|
| 50. | ГРЕБЕНЩИКОВ
Геннадий Васильевич | - | Региональный директор по России и странам СНГ |
|-----|---|---|---|

ОАО "ХОЛДИНГ МРСК"

ШВЕЦ

51. Николай Николаевич - Генеральный директор

Ассоциация "Гидропроект"

ШАЙТАНОВ

52. Владимир Яковлевич - Президент

СЕМЕНОВ

53. Игорь Владимирович - Вице-президент

ООО "Сименс"

КУЗЬМИН

54. Сергей Евгеньевич - Директор по сбыту
Департамента передачи энергии

Приглашенные

Верховная Рада Украины

РОМАНЮК

55. Николай Прокофьевич - Народный депутат Украины

БЕЛЯЕВ

56. Юрий Иванович - Народный депутат Украины

Секретариат Кабинета Министров Украины

ЗЕНЮК

57. Александр Юрьевич - Первый заместитель начальника
Управления энергетической политики

ГОРДЫНА

58. Виталий Николаевич - Заведующий сектором
Управления сотрудничества с Россией и СНГ
Бюро внешнеэкономической политики

Посольство Украины в Российской Федерации

ГЕРАСИМОВ

59. Евгений Александрович - Советник-посланник Посольства,
Полномочный Представитель Украины в
Комиссии по экономическим вопросам при
Экономическом совете СНГ

БНО-АЙРИЯН

60. Михаил Каренович - 2-й секретарь Посольства

Совет старейших энергетиков Украины

ЧУЛКОВ

61. Евгений Иванович - Председатель

62. **ТОМАШ**
Зоя Павловна - Ответственный секретарь

Научно-технический союз энергетиков и электротехников Украины

63. **ДУПАК**
Александр Сергеевич - Вице-президент, Председатель Исполкома

64. **КУЦАН**
Юлий Григорьевич - Председатель Общественного совета,
член коллегии Минтопэнерго Украины

КДЦ "Энергия"

65. **ШАМСИЕВ**
Хамидулла Аманович - Директор

Евразийское Экономическое Сообщество

66. **КОЛЬЦОВ**
Владимир Федорович - Главный специалист Департамента
экономической политики

МОП "Электропрофсоюз"

67. **БОНДАРЕВ**
Василий Ильич - Председатель

68. **КУРИЛЕЦ**
Николай Петрович - Заместитель Председателя Профсоюза
работников энергетики и электротехнической
промышленности Украины

Секретариат заседания (Исполнительный комитет ЭЭС СНГ)

69. **ГЕРЦЕН**
Артем Модестович - Руководитель Секретариата, Директор
Департамента анализа работы энергосистем
стран СНГ

70. **ВАСИЛЬЕВА**
Наталья Михайловна - Главный бухгалтер Департамента финансов,
бухгалтерского отчета и отчетности

71. **ВОЛОССКИЙ**
Владимир Петрович - Директор Департамента внешних связей

72. **ПЕТРОВА**
Нина Алексеевна - Руководитель Службы правового
обеспечения

73. **ВЛАДИМИРОВА**
Наталья Юрьевна - Заместитель начальника Отдела
информационного и программно-
технического обеспечения

74. **БЛИНОВА**
Людмила Ивановна - Помощник Председателя

75. **ОВЕЗОВА**
Лариса Петровна - Главный специалист Организационно-протокольного департамента
76. **АБРАМОВА**
Елизавета Сергеевна - Ведущий специалист Организационно-протокольного департамента

УТВЕРЖДЕН
 Решением Электроэнергетического Совета СНГ
 Протокол №38 от 15 октября 2010 года

ПЛАН*
мероприятий, посвященных 20-летию Содружества Независимых Государств,
проводимых в рамках Электроэнергетического Совета СНГ

Мероприятия	Сроки и место проведения	Ответственные исполнители
1. Проведение 40-го (юбилейного) заседания ЭЭС СНГ с рассмотрением вопроса "Основные итоги деятельности Электроэнергетического Совета СНГ за 20 лет и задачи на перспективу".	III кв. 2011 г.	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
2. Проведение Международной научно-практической конференции, посвященной 20-летию Электроэнергетического Совета СНГ.	февраль 2012 г.	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
3. Создание фильма "20 лет Электроэнергетическому Совету СНГ".	февраль 2012 г.	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ

33

* План мероприятий подготовлен на основании Плана мероприятий, посвященных 20-летию Содружества Независимых Государств, одобренного Решением Совета глав правительств СНГ от 21 мая 2010 года.

Мероприятия	Сроки и место проведения	Ответственные исполнители
4. Участие руководителей и специалистов органов управления электроэнергетикой стран СНГ в Международной научно-практической конференции "20 лет Содружеству Независимых Государств".	III–IV кв. 2011 г. г. Минск	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
5. Участие руководителей и специалистов органов управления электроэнергетикой стран СНГ в Межгосударственной выставке «СНГ – 20 лет». Формирование экспозиций по тематике "Электроэнергетика".	III кв. 2011 г. г. Москва (ВВЦ)	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
6. Участие руководителей и специалистов органов управления электроэнергетикой стран СНГ в Форуме лидеров бизнеса государств – участников СНГ.	I кв. 2011 г. г. Москва	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
7. Участие руководителей и специалистов органов управления электроэнергетикой стран СНГ в круглом столе (рабочей секции) по проблематике СНГ в рамках Петербургского экономического форума.	Июнь 2011 г. г. Санкт-Петербург	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
8. Участие руководителей и специалистов органов управления электроэнергетикой стран СНГ в Четвертом Невском международном экологическом конгрессе, посвященном 20-летию СНГ.	Май 2011 г. г. Санкт-Петербург	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ

Мероприятия	Сроки и место проведения	Ответственные исполнители
9. Внесение предложений по представлению к награждению Грамотой СНГ членов Электроэнергетического Совета СНГ, внесших наиболее значительный вклад в укрепление и развитие объединения энергосистем государств-участников СНГ.	2011 г.	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
10. Учреждение юбилейной медали "20 лет Электроэнергетическому Совету Содружества Независимых Государств".	2011 г.	Электроэнергетический Совет СНГ, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
11. Выпуск Информационного бюллетеня "Электроэнергетика Содружества Независимых Государств – 20 лет развития".	II кв. 2012 г.	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
12. Издание информационных материалов о достижениях в области электроэнергетики государств – участников СНГ за 20 лет развития, их публикация в СМИ.	2011 г.	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
13. Выпуск сувенирной продукции с юбилейной символикой "20 лет Электроэнергетическому Совету СНГ".	IV кв. 2011 г.	Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
14. Организация конкурса на лучшее печатное издание (газета, журнал, книга), посвященное 20-летию Электроэнергетического Совета СНГ.	IV кв. 2011 г.	Исполнительный комитет ЭЭС СНГ
15. Проведение конференции молодых специалистов-энергетиков государств-участников СНГ "Развитие электроэнергетики – новые вызовы".	III кв. 2011 г.	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ.

Мероприятия	Сроки и место проведения	Ответственные исполнители
16. Проведение VIII Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ, посвященных 20-летию СНГ.	III кв. 2011 г.	Органы управления электроэнергетикой стран СНГ, национальные электроэнергетические компании, Исполнительный комитет ЭЭС СНГ

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

**Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка
государств-участников СНГ (Этап 1)**

Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ включает мероприятия, необходимые для реализации Этапа 1 в соответствии с Протоколом об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ, подписанным главами правительств Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Российской Федерации и Республики Таджикистан 21 мая 2010 года в Санкт-Петербурге.

Этап 1 включает в себя две стадии:

Стадия 1. Двусторонняя трансграничная торговля.

Стадия 2. Взаимное участие в спотовых рынках (рынки на сутки вперед).

37

Сокращения, принятые в тексте Сводного плана-графика:

ЭЭС СНГ – Электроэнергетический Совет СНГ;

ИК ЭЭС СНГ – Исполнительный комитет ЭЭС СНГ;

РГ "Рынок" - Рабочая группа "Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ";

КС - Координационный совет по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики;

КОТК - Комиссия по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии;

ОЭР СНГ - общий электроэнергетический рынок государств-участников СНГ.

**Органы управления электроэнергетикой и национальные электроэнергетические компании государств-участников
Соглашения о формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ от 25 мая 2007 года:**

МЭ РА – Министерство энергетики Республики Армения;

МЭ РБ - Министерство энергетики Республики Беларусь;

МИНТ РК - Министерство индустрии и новых технологий Республики Казахстан;

МЭ КР - Министерство энергетики Кыргызской Республики;

МЭ РФ - Министерство энергетики Российской Федерации;

НП "Совет рынка" - Некоммерческое партнерство "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью" (Российская Федерация);

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" - ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (Российская Федерация);

ОАО "СО ЕЭС" - ОАО "Системный Оператор Единой Энергетической Системы" (Российская Федерация);

∞ ОАО "ФСК ЕЭС" - ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" (Российская Федерация);

МЭП РТ - Министерство энергетики и промышленности Республики Таджикистан;

ССО - Системные/сетевые операторы государств-участников СНГ.

Межгосударственные нормативные правовые документы, регламентирующие формирование ОЭР СНГ:

Соглашение - Соглашение о формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ от 25 мая 2007 года;

Концепция - Концепция формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ, утвержденная Решением Совета глав правительств СНГ от 25 ноября 2005 года;

Протокол - Протокол об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ, принятый Советом глав правительств СНГ 21 мая 2010 года;

Общие принципы - Общие принципы трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ (этап 1, стадия 1 формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ) (Приложение к Протоколу об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ от 21 мая 2010 года).

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнитель	Примечание
1.	Присоединение Кыргызской Республики к Протоколу об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников Содружества Независимых Государств от 21 мая 2010 года.	2010 – 2011 гг.	МЭ КР	
2.	Обеспечение прохождения проекта Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года в уставных и исполнительных органах Содружества для подписания Протокола Советом глав правительств СНГ.	2010 – 2011 гг.	ИК ЭЭС СНГ, органы управления электроэнергетикой, КС.	Решение ЭЭС СНГ (п. 3. Протокола №37 от 28 мая 2010 г.)
3.	Разработка проектов документов, необходимых для практической реализации Общих принципов трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ:	2011 - 2012 гг.		Решение ЭЭС СНГ (п. 7.2. Протокола №35 от 29 мая 2009 г.)
3.1.	Порядок определения сечений экспорта-импорта;	2011 г.	ОАО "СО ЕЭС", ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", НП "Совет рынка".	
3.2.	Порядок распределения пропускной способности межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта между участниками экспортно-импортной деятельности;	2011 - 2012 гг.	НП "Совет рынка", ОАО "СО ЕЭС", ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".	

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнитель	Примечание
3.3.	Порядок урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии;	2011 - 2012 гг.	ОАО "СО ЕЭС", ОАО "ФСК ЕЭС", НП "Совет рынка", ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".	
3.4.	Порядок компенсации затрат, связанных с осуществлением транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств-участников СНГ.	2011 - 2012 гг.	НП "Совет рынка", ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".	
3.5.	Согласование и утверждение указанных документов Электроэнергетическим Советом СНГ.	2011 - 2012 гг.	РГ "Рынок", ИК ЭЭС СНГ.	
4.	Гармонизация национального законодательства в области электроэнергетики, разработка и принятие национальных нормативных правовых документов, регламентирующих участие субъектов электроэнергетики в формирующемся ОЭР СНГ:			п. 4.3. Концепции
4.1	гармонизация норм и правил функционирования технологической инфраструктуры (систем передачи электроэнергии и оперативно-диспетчерского управления) государств-участников СНГ с целью обеспечения надежного функционирования как электроэнергетической отрасли каждого из государств, так и общего рынка;	2011 – 2015 гг.	МЭ РА, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ, КОТК.	п. 4.1. Концепции
4.2.	законодательное обеспечение государствами-участниками Соглашения реализации трансграничной торговли, в том числе права участия субъектов электроэнергетики на спотовом рынке других государств-участников СНГ, получивших право согласно законодательству своего государства осуществлять сделки по импорту/экспорту электроэнергии;	2011 – 2015 гг.	МЭ РА, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ.	п. 4.1. Концепции, ст. 2 Протокола

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнитель	Примечание
4.3.	нормативное обеспечение государствами-участниками Соглашения недискриминационных условий доступа к технологической и коммерческой инфраструктуре рынка для всех участников ОЭР СНГ;	2011 – 2015 гг.	МЭ РА, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ.	п. 4.1. Концепции, п. 8.1. Общих принципов
4.4.	нормативное правовое обеспечение государствами-участниками Соглашения для всех участников ОЭР СНГ (как действующих, так и потенциальных), в том числе для субъектов ОЭР СНГ других государств-участников СНГ: - гарантий прав собственности и защиты инвестиций; - создания инвестиционных стимулов для развития сетевых объектов и связей между электроэнергетическими системами, строительства и эксплуатации генерирующих энергетических объектов; - возможности ведения инвестиционной деятельности в электроэнергетике государств – участников.	2011 – 2015 гг.	МЭ РА, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ.	п. 10.1. Концепции
5.	Обеспечение транзита/передачи/перемещения электрической энергии через территории государств-участников СНГ в соответствии с заключенными договорами и Порядком компенсации затрат, связанных с осуществлением транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств-участников СНГ.	с 2010 г.	МЭ РА, МЭ РБ, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ.	п. 8.7. Концепции

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнитель	Примечание
6.	Внедрение унифицированного порядка таможенного оформления и таможенного контроля в соответствии с Соглашением о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников Содружества Независимых Государств от 22 ноября 2007 года.	2011 – 2012 гг.	МЭ РА, МЭ РБ, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ.	п. 8.8. Концепции
7.	Обеспечение прозрачности функционирования организаций, оказывающих инфраструктурные услуги:			
7.1.	введение отдельного учета по видам деятельности в вертикально интегрированных предприятиях электроэнергетики;	2011 – 2015 гг.	МЭП РТ.	п. 4.2. Концепции
7.2.*	преобразование организаций, осуществляющих услуги по передаче электроэнергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, в самостоятельные юридические лица с отделением их от организаций, осуществляющих производство и куплю-продажу электрической энергии.	2011 – 2015 гг.	МЭП РТ.	п. 4.2. Концепции
8.	Определение и согласование межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта в соответствии с Порядком определения сечений экспорта-импорта.	2011 г.	ССО.	п. 3.1. Общих принципов

* Оговорка Республики Таджикистан: "В соответствии с национальными программами действия по данному вопросу".

9.	Оснащение межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта системами коммерческого учета, которые могут производить контроль и учет мощности и электроэнергии на межгосударственных электрических линиях с интервалом учета не более чем один час.	2010 – 2012 гг.	МЭ РА, МЭ РБ, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ, ССО.	п. 3.2. Общих принципов
10.	Определение точек учета на каждой межгосударственной линии электропередачи для осуществления контроля и учета межгосударственных перетоков. Согласование перечней средств измерений, расположенных в точках учета. Разработка соглашений об организации учета.	2010 – 2012 гг.	ССО.	пп.3.3. – 3.5 Общих принципов
11.	Подготовка предложений по организации единого информационного пространства, обеспечивающего формирование и развитие ОЭР СНГ.	2011 г.	ИК ЭЭС СНГ.	Ст. 9 Соглашения

ПРИНЯТ ЗА ОСНОВУ
 Решением Электроэнергетического Совета СНГ
 Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

**Примерный перечень нормативных правовых документов,
 обеспечивающих формирование и функционирование рынка системных и
 вспомогательных услуг в рамках общего электроэнергетического рынка
 государств-участников СНГ**

№№ пп	Наименование документа	Примечание
1*.	Межправительственный акт (соглашение, протокол) о формировании и функционировании рынка системных и вспомогательных услуг в рамках общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.	Документ содержит основные подходы и принципы формирования и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг, а также унифицированные нормы, обеспечивающие практическую реализацию договоренностей и являющиеся обязательными для исполнения в государствах-участниках СНГ.
2.	Правила организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг в рамках общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.	Документ отраслевого уровня.
3 .	Типовые договоры на оказание различных услуг в рамках общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.	В том числе оказания услуг по передаче электроэнергии, предоставлению межсистемных связей, сетевому резервированию и др.

* Оговорка Республики Беларусь: "За исключением пункта 1 Примерного перечня".

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
 Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

**МАКЕТ ИНФОРМАЦИИ
 ДЛЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ В ОБЪЕКТЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ**

1.	Название объекта	Полное название объекта с указанием географических наименований
2.	Цели проекта	Цели, достигаемые при осуществлении проекта
3.	Законодательство в области гарантирования прав зарубежных инвесторов и в области налогообложения иностранных инвестиций	Статьи законов об иностранных инвестициях и налогообложении иностранных инвестиций
4.	Наименование организации	Полное и сокращенное наименование организации, предлагающей проект с указанием адреса, телефона, факса, адреса электронной почты, интернет-страницы
5.	Описание проекта	Место расположения. Описание планируемых работ. Характеристика устанавливаемого оборудования
6.	Сроки начала и окончания строительства	Предполагаемые сроки начала и окончания строительства
7.	Объем инвестиций	Объем внутренних (собственных) и внешних инвестиций
8.	Форма вложений	Участие в строительстве, участие в финансировании, долевое участие, участие в форме собственности с указанием предлагаемого процента акций
9.	Срок окупаемости	Планируемый срок окупаемости инвестиций
10.	Наличие механизмов гарантированного возврата инвестиций	РАВ* регулирование тарифов, другие механизмы
11.	Особые условия инвестиций	При существовании особых условий инвестиций, их описание

*RAB (Regulatory Asset Base — регулируемая база капитала). В основе методики лежит такая система расчета тарифов, которая позволяет постепенно возвращать инвестированные средства, включая проценты на привлеченный капитал. При этом из-за долговременности возврата вложений удается удержать рост тарифа на приемлемом уровне. Система RAB привлекательна для инвесторов, которым гарантируется полный возврат вложенных средств и получение определенного гарантированного дохода.

ОДОБРЕНЫ

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

ПРЕДЛОЖЕНИЯ

**по дальнейшему сотрудничеству Электроэнергетического Совета СНГ
с международными энергетическими организациями**

Дальнейшее сотрудничество Электроэнергетического Совета СНГ с международными энергетическими организациями может осуществляться по следующим направлениям:

1. Активизация сотрудничества между Электроэнергетическим Советом СНГ и европейскими энергетическими организациями с целью совместного решения актуальных вопросов в сфере электроэнергетики.

2. Подготовка в рамках Электроэнергетического Совета СНГ предложений по вопросам развития электроэнергетики и продвижения интересов государств-участников СНГ в сотрудничестве с европейскими энергетическими организациями для представления Совету глав правительств СНГ.

3. Обсуждение в рамках Электроэнергетического Совета СНГ проекта «Конвенции по обеспечению международной энергетической безопасности»*.

4. Проведение Исполнительным комитетом консультаций с ENTSO-E на предмет установления рабочих контактов и организации сотрудничества с представлением результатов консультаций на рассмотрение Электроэнергетического Совета СНГ.

5. Продолжение сотрудничества с Евросоюзом в рамках совместной рабочей группы ЕВРЭЛЕКТРИК-ЭЭС СНГ «Рынки» в формате консультаций представителей энергосистем государств-участников СНГ и ЕВРЭЛЕКТРИК по вопросам организации трансграничной торговли в странах Евросоюза.

6. Изучение в рамках Совместной рабочей группы ЕВРЭЛЕКТРИК-ЭЭС СНГ «Рынки» возможности проведения исследования по оценке эффективности интеграции в области электроэнергетики стран ЕС и СНГ.

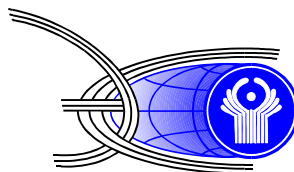
* Примечание Республики Беларусь: вопрос не относится к ведению Министерства энергетики Республики Беларусь.

УТВЕРЖДЕН
 Решением Электроэнергетического Совета СНГ
 Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

**План научно-исследовательских работ,
 организуемых Электроэнергетическим Советом СНГ в 2011 – 2012 гг.**

№ п/п	Шифр	Направление исследований, наименование работы	Стоимость, тыс. долл. США	Участник разработки НИР	Сроки выпол- нения	Примечания
1.	01.НГД.01	Общие принципы взаимоотношений энергопредприятий сопредельных государств, осуществляющих эксплуатационно-техническое обслуживание межгосударственных линий электропередачи (МГЛЭП) всех классов напряжения.	20,0		2011 год	Исполнитель определяется в соответствии с пунктом 20 Порядка организации конкурсного размещения заказов на разработку нормативно-технической документации для электроэнергетики государств-участников Содружества Независимых Государств.

2.	01.НТД.02	Нормы проектирования межгосударственных линий электропередачи	30,0	ОАО "Институт Энергосеть-проект", Российская Федерация	2012 год	РГ по НТД проведен конкурс (пункт 1 Протокола №5 от 8-9.09. 2004 г.).
3.	01.НТД.03	Подготовка ТЗ на работу «Сопоставительный анализ, разработка и сопровождение банка данных по ключевым вопросам энергоэффективности, экологии и развитию ВИЭ в электроэнергетике ЕС и СНГ».	40,0		2011-2012 годы	В соответствии с п.п. 3 п. 4.1 Протокола № 37 заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 28.05.10 г. Исполнитель определится РГ на конкурсной основе.
4.	01.НТД.04	Мониторинг «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» в странах СНГ и подготовка отчета за 2009-2010 гг.	20,0		2011 год	В соответствии с п.п. 3 п. 4.1 Протокола № 37 заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 28.05.10 г. Исполнитель определится РГ на конкурсной основе.



**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

РЕЕСТР

**нормативных технических документов
по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем
государств-участников СНГ**

Предисловие

Электроэнергетический Совет СНГ образован в соответствии с межправительственным Соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года. Протокол о внесении изменений и дополнений в Соглашение принят на заседании Совета глав правительств СНГ 22 ноября 2007 года.

В состав Электроэнергетического Совета СНГ входят Азербайджанская Республика, Республика Армения, Республика Беларусь, Республика Казахстан, Кыргызская Республика, Республика Молдова, Российская Федерация, Республика Таджикистан, Туркменистан, Республика Узбекистан, Украина.

В соответствии с Положением об Электроэнергетическом Совете СНГ, утвержденным Решением Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года, целью Электроэнергетического Совета СНГ является проведение совместных и скоординированных действий государств-участников Содружества в области электроэнергетики, направленных на обеспечение устойчивого и надежного электроснабжения экономики и населения государств-участников Содружества на основе эффективного функционирования объединенных энергетических систем государств-участников СНГ.

Электроэнергетический Совет СНГ наделен функцией регламентации технических правил параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств.

Настоящий Реестр создан в соответствии с пунктом 1.4 Положения о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств-участников СНГ нормативно-технической документации по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем, утвержденного Решением 25-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ (п.п. 1 пункта 7 Протокола № 25 от 10 июня 2004 года).

Введение

Настоящий Реестр нормативных технических документов по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ (далее - Реестр) создается в соответствии с Положением о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств-участников СНГ нормативно-технической документации по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем (ИКЭС-ПО-001-2004).

Ведение Реестра осуществляет Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ.

Реестр построен в виде трех таблиц.

Таблицы имеют следующие наименования:

Т а б л и ц а 1 - Разрабатываемые документы

Т а б л и ц а 2 - Пересматриваемые документы

Т а б л и ц а 3 - Действующие документы

Каждая таблица состоит из пяти граф:

Первая графа – номер таблицы и порядковый номер документа в таблице, например, для Таблицы 1 – 1.1, 1.2, 1.3 и т.д., для Таблицы 2 – 2.1, 2.2, 2.3 и т.д.

Вторая графа – порядковый номер документа, состоящий из аббревиатуры «ИКЭС» (Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ), индекса вида документа из числа ниже перечисленных, регистрационный номер документа и четыре цифры года регистрации, например, «ИКЭС-ПО-002-2004».

Третья графа - название нормативно-технического документа.

Четвертая графа - наименование органа государства-участника СНГ, принявшего документ.

Пятая графа – текст краткой аннотации документа, в которой указываются области рекомендуемого распространения документа.

Для документов, разработанных в рамках Электроэнергетического Совета СНГ, обозначение состоит из аббревиатуры ИКЭС (Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ), индекса вида документа из числа нижеперечисленных, регистрационный номер документа и четыре цифры года регистрации (например, «ИКЭС-ПО-002-2004»).

Используются следующие **индексы вида документа**:

Методика – МТ;

Методические указания – МУ;

Номенклатура – НО;

Нормы – НР;

Правила – ПР;

Руководство по ремонту – РР;

Технологическая инструкция по ремонту – ТР;

Технологическая инструкция по строительству – ТС;

Технологическая инструкция по монтажу – ТМ;

Технологическая инструкция по эксплуатации – ТИ;

Типовая энергетическая характеристика – ТХ;

Типовое должностное положение – ТП;
Отраслевой стандарт – ОС;
Положение – ПО;
Технические условия – ТУ.

Т а б л и ц а 1 – Разрабатываемые документы

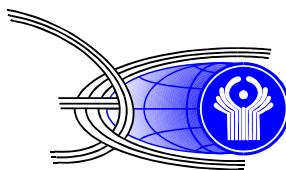
№ п.п.	Индекс документа	Наименование документа	Орган, принявший документ	Аннотация

Т а б л и ц а 2 - Пересматриваемые документы

№ п.п.	Индекс документа	Наименование документа	Орган, принявший документ	Аннотация

Т а б л и ц а 3 - Действующие документы

№ п.п.	Индекс документа	Наименование документа	Орган, принявший документ	Аннотация



**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

РЕЕСТР

**нормативных технических документов
государств-участников СНГ по обеспечению параллельной работы
и системной надежности электроэнергетических систем
СНГ и ОЭС Балтии**

Предисловие

Электроэнергетический Совет СНГ образован в соответствии с межправительственным Соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года. Протокол о внесении изменений и дополнений в Соглашение принят на заседании Совета глав правительств СНГ 22 ноября 2007 года.

В состав Электроэнергетического Совета СНГ входят Азербайджанская Республика, Республика Армения, Республика Беларусь, Республика Казахстан, Кыргызская Республика, Республика Молдова, Российская Федерация, Республика Таджикистан, Туркменистан, Республика Узбекистан, Украина.

В соответствии с Положением об Электроэнергетическом Совете СНГ, утвержденным Решением Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года, целью Электроэнергетического Совета СНГ является проведение совместных и скоординированных действий государств-участников Содружества в области электроэнергетики, направленных на обеспечение устойчивого и надежного электроснабжения экономики и населения государств-участников Содружества на основе эффективного функционирования объединенных энергетических систем государств-участников СНГ.

Электроэнергетический Совет СНГ наделен функцией регламентации технических правил параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств.

Настоящий Реестр создан в соответствии со статьей 4 Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ от 25 ноября 1998 года, установившей, что "для обеспечения параллельной работы электроэнергетических систем государств Стороны разрабатывают и соблюдают необходимые взаимосогласованные режимные, технические и технологические условия, регламенты, положения и правила параллельной работы своих электроэнергетических систем, своевременно информируя друг друга о введении и использовании новой нормативной документации", а также Положением о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств-участников СНГ нормативно-технической документации по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем, утвержденным Решением Электроэнергетического Совета СНГ от 10 июля 2004 года.

Реестр позволяет осуществлять мониторинг действующих национальных нормативно-технических документов.

Введение

Настоящий Реестр нормативных технических документов государств-участников СНГ по обеспечению параллельной работы и системной надежности электроэнергетических систем СНГ и ОЭС Балтии (далее - Реестр) создается в целях реализации статьи 4 Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ от 25 ноября 1998 года.

Ведение Реестра осуществляет Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ.

Реестр построен в виде трех таблиц.

Таблицы имеют следующие наименования:

Т а б л и ц а 1 - Разрабатываемые документы

Т а б л и ц а 2 - Пересматриваемые документы

Т а б л и ц а 3 - Действующие документы

Каждая таблица состоит из пяти граф:

Первая графа – номер таблицы и порядковый номер документа в таблице, например, для Таблицы 1 – 1.1, 1.2, 1.3 и т.д., для Таблицы 2 – 2.1, 2.2, 2.3 и т.д.

Вторая графа – обозначение документа в соответствии с индексацией, принятой в отдельных государствах-участниках СНГ.

Третья графа - название нормативно-технического документа.

Четвертая графа – наименование органа государства-участника СНГ, принявшего документ.

Пятая графа - текст краткой аннотации документа, в которой указываются области рекомендуемого распространения документа.

Согласно Положению о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств-участников СНГ нормативно-технической документации по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем (ИКЭС-ПО-001-2004) индексация национальных НТД, включаемых в Реестр, соответствует принятой в каждом государстве Содружества.

Регистрация НТД осуществляется по каждому государству-участнику СНГ в алфавитном порядке:

Азербайджанская Республика

Республика Армения

Республика Беларусь

Республика Казахстан

Кыргызская Республика

Республика Молдова

Российская Федерация

Республика Таджикистан

Туркменистан

Республика Узбекистан

Украина

Т а б л и ц а 1 – Разрабатываемые документы

№ п.п.	Индекс документа	Наименование документа	Орган, принявший документ	Аннотация

Т а б л и ц а 2 - Пересматриваемые документы

№ п.п.	Индекс документа	Наименование документа	Орган, принявший документ	Аннотация

Т а б л и ц а 3 - Действующие документы

№ п.п.	Индекс документа	Наименование документа	Орган, принявший документ	Аннотация

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
 Протокол № 38 от 15 октября 2010

ПЛАН РАБОТЫ
Секции по энергоэффективности и возобновляемой энергетике
Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды
на 2010 – 2012 гг.

№	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
1.	Формирование структуры сборника нормативных правовых документов государств-участников СНГ в области энергоэффективности и развития ВИЭ	2010 г.	Секция
2.	Формирование структуры электронного издания по энергоэффективности и развитию ВИЭ	2010 г.	Секция
3.	Проведение мониторинга реализуемых проектов в области энергоэффективности и развития ВИЭ в странах СНГ и других регионах	постоянно	Секция
4.	Проведение семинара по обмену опытом реализации проектов в области энергоэффективности и развития ВИЭ (с учетом экономических и экологических аспектов). Обсуждение потенциальных проектов для совместной реализации	постоянно	Секция
5.	Анализ инновационной политики стран СНГ в области энергоэффективности и развития ВИЭ. Обзор существующих программ в области развития ВИЭ и энергоэффективности	постоянно	Секция
6.	Проработка вопроса о совместной реализации региональных инновационных проектов в области энергоэффективности и развития ВИЭ в рамках межгосударственных целевых программ сотрудничества государств-участников СНГ, международных программ, осуществляемых ГЭФ, ЕЭК ООН, ПРООН и др.	2011 г.	Секция
7.	Изучение вопроса о совместном комплексном использовании ресурсной базы и источников ВИЭ в рамках Содружества	2011 г.	Секция

УТВЕРЖДЕНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

ТИПОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

**об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной
работой энергосистем**

(наименования энергосистем)

СОГЛАСОВАНО

решением КОТК

Протокол заочного голосования

от 30 июня 2010 г.

Содержание

1. ТЕРМИНЫ И ПРИМЕНЯЕМЫЕ СОКРАЩЕНИЯ	61
2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	64
3. ПОРЯДОК ВЗАИМООТНОШЕНИЙ.....	66
4. ПЛАНИРОВАНИЕ РЕЖИМОВ ПАРАЛЛЕЛЬНОЙ РАБОТЫ	67
5. УПРАВЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИМИ РЕЖИМАМИ ПАРАЛЛЕЛЬНОЙ РАБОТЫ ЭС.....	68
6. ПОРЯДОК ВЕДЕНИЯ ОПЕРАТИВНЫХ ПЕРЕГОВОРОВ.....	70
7. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ, ПОДАЧИ, РАССМОТРЕНИЯ И СОГЛАСОВАНИЯ ДИСПЕТЧЕРСКИХ ЗАЯВОК.....	72
8. ПОРЯДОК ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ РАЗВИТИЯ И ЛИКВИДАЦИИ НАРУШЕНИЙ НОРМАЛЬНОГО РЕЖИМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЧАСТИ ЭС.....	76
9. ПОРЯДОК ПРОИЗВОДСТВА ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ НА МГЛЭП.....	79
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	80
ПРИЛОЖЕНИЕ 2	81
ПРИЛОЖЕНИЕ 3	82
ПРИЛОЖЕНИЕ 4	84
ПРИЛОЖЕНИЕ 5	85
ПРИЛОЖЕНИЕ 6	87
ПРИЛОЖЕНИЕ 7.....	88

1. Термины и применяемые сокращения

диспетчерский персонал – работники (диспетчеры) диспетчерского центра, уполномоченные от имени субъекта оперативно-диспетчерского управления вести оперативные переговоры и давать диспетчерские команды по управлению электроэнергетическим режимом энергосистемы;

диспетчерская заявка (заявка) – документ, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей оборудование организации изменить эксплуатационное состояние ЛЭП, оборудования, устройств РЗ, ПА, РА, АСДУ, СДТУ или/и технологический режим его работы. Заявка оформляется и передается на рассмотрение и принятие решения в соответствующий диспетчерский центр;

диспетчерская команда (команда) – команда, которая дается диспетчером по диспетчерским каналам связи и содержит указание совершить (воздержаться от совершения) конкретное действие (действия) по управлению технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов диспетчеризации;

диспетчерское согласование (согласование) – разрешение совершить (воздержаться от совершения) конкретное действие (действия) по управлению технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, выдаваемое диспетчером одного диспетчерского центра по каналам связи диспетчеру другого диспетчерского центра или оперативному персоналу;

диспетчерское управление* – организация управления технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой указанные технологические режимы или эксплуатационное состояние изменяются только по диспетчерской команде диспетчера соответствующего диспетчерского центра;

диспетчерское ведение** – организация управления технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой указанные технологические режимы или эксплуатационное состояние изменяются только по согласованию с соответствующим диспетчерским центром;

информационное ведение – получение информации Системным оператором об изменении состояния оборудования, ЛЭП, об изменении состояния или настройки устройств релейной защиты, системной автоматики и средств ДТУ – «для сведения». При плановом изменении информация передается в установленном порядке с использованием средств связи и по электронной почте, при оперативном изменении – посредством уведомления соответствующего диспетчерского персонала;

* оперативное управление

** оперативное ведение

диспетчерское наименование – название ЛЭП, основного и вспомогательного оборудования подстанции или электростанции, устройств РЗА, СДТУ и АСДУ, которое однозначно определяет оборудование или устройство в пределах одного объекта электроэнергетики и ЛЭП в пределах энергосистемы.

Диспетчерские наименования должны указываться на нормальных схемах электрических соединений объектов электроэнергетики и схемах энергосистем;

контролируемое сечение – совокупность линий электропередачи и других элементов сети, определяемых диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления, потоки мощности по которым контролируются в целях обеспечения устойчивости работы, надежности и живучести энергосистем;

линия электропередачи (ЛЭП) – электрическая линия, выходящая за пределы электростанции или подстанции и предназначенная для передачи электрической энергии;

межгосударственное сечение (сечение экспорта-импорта) – технологически обусловленная совокупность линий электропередачи между энергосистемами (частями энергосистем) двух и более государств;

межгосударственный переток – алгебраическая сумма потоков электрической энергии (мощности) по линиям электропередачи, входящим в межгосударственное сечение (сечение экспорта-импорта);

нормальный режим энергосистемы – режим энергосистемы, при котором потребители снабжаются электрической энергией, а значения технических параметров режима энергосистемы и оборудования находятся в пределах длительно допустимых значений, имеются нормативные оперативные резервы мощности;

объект диспетчеризации – ЛЭП, оборудование электрических станций, электрических и тепловых сетей, устройства релейной защиты, аппаратура противоаварийной и режимной автоматики, устройства автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, средства диспетчерского и технологического управления, оперативно-информационные комплексы и иные объекты электроэнергетики, а также энергопринимающие установки потребителей электрической энергии, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют или могут влиять на электроэнергетический режим энергосистемы в операционной зоне диспетчерского центра;

объект электроэнергетики – имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

оперативный журнал – документ или специализированный программный комплекс, предназначенный для фиксации диспетчерским персоналом событий и информации в объеме, определяемом соответствующими нормативными документами субъектов электроэнергетики;

операционная зона – территория, в границах которой расположены объекты электроэнергетики и энергопринимающие установки потребителей электрической энергии, управление взаимосвязанными технологическими режимами работы которых осуществляет соответствующий диспетчерский центр;

плановый почасовой график сальдо перетоков мощности между энергосистемами – график среднечасовых значений электрической мощности, который составляется на каждые календарные сутки отдельно, является основным документом, регламентирующим режим параллельной работы энергосистем;

системный оператор – организация, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление национальной энергосистемой в целях обеспечения установленных параметров надежности функционирования национальной энергосистемы и качества электрической энергии, баланса производства и потребления электрической энергии, управления параллельной работой с энергосистемами других государств. В зависимости от национального законодательства указанные функции могут выполняться одной или несколькими уполномоченными организациями. *В энергообъединении национальных энергосистем (ОЭС и/или ЕЭС) функции обеспечения параллельной работы и координации оперативно-технологической деятельности системных операторов национальных энергосистем могут быть возложены на Системного оператора ОЭС и/или ЕЭС;*

технологический режим работы – процесс, протекающий в технических устройствах объекта электроэнергетики или энергопринимающей установки потребителя электрической энергии, и состояние этого объекта или установки (включая параметры настройки системной и противоаварийной автоматики);

устройства релейной защиты – устройства, предназначенные для автоматического отключения поврежденной ЛЭП, оборудования (как правило, при КЗ) от остальной, неповрежденной части энергосистемы при помощи выключателей, а также для действия на сигнал или отключение ЛЭП, оборудования в случаях опасных ненормальных режимов их работы;

устройства режимной автоматики – устройства, предназначенные для действия в энергосистеме с целью поддержания (регулирования) ее основных параметров (напряжения, частоты, перетоков активной и реактивной мощности) в допустимых пределах;

устройства противоаварийной автоматики – устройства, предназначенные для действия при возникновении нарушения нормального режима в энергосистеме или опасных возмущениях в ней с целью предотвращения развития нарушения нормального режима или предотвращения нарушения устойчивости энергосистемы и восстановления в послеаварийной схеме допустимого режима работы энергосистемы;

электрическая сеть – совокупность технических устройств, состоящая из высоковольтных линий электропередачи и подстанций, предназначенная для передачи и распределения электрической энергии;

эксплуатационное состояние оборудования и устройств – оперативное состояние оборудования и устройств: работа, резерв, ремонт (техническое обслуживание), консервация и т.д.;

энергорайон – выделенная часть электрической схемы, включающая связную совокупность узлов и ветвей расчетной модели, моделирующая электрическую сеть, а также отнесенные к ней в расчетной модели генерация и потребление;

энергетическая система – совокупность электростанций, электрических и тепловых сетей, соединенных между собой и связанных общностью режима в непрерывном процессе производства, преобразования и распределения электрической энергии и тепла при общем управлении этим режимом;

электроэнергетический режим энергосистемы – единый процесс производства, преобразования, передачи и потребления электрической энергии в энергосистеме и состояние объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии (включая схемы электрических соединений объектов электроэнергетики).

В положении применены следующие обозначения и сокращения:

АСДУ	– автоматизированная система диспетчерского управления;
ВЛ	– воздушная линия электропередачи;
ДЦ	– диспетчерский центр;
ЛЭП	– линия электропередачи;
МГЛЭП	– межгосударственная линия электропередачи;
ОГ	– отключение генераторов;
ОН	– отключение нагрузки;
ПА	– противоаварийная автоматика;
РА	– режимная автоматика;
РЗ	– релейная защита;
РЗА	– релейная защита и электроавтоматика, в том числе РЗ, ПА и РА;
СДТУ	– средства диспетчерского и технологического управления;
ЭС	– энергосистема.

2. Основные положения

2.1. Настоящее Положение регламентирует взаимоотношения диспетчерских центров энергосистем _____

_____ (наименования энергосистем)

(далее – совместно упоминаемых как «Системные операторы») по организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой энергосистем _____

_____ (далее – ЭС) и определяет:

(наименования энергосистем)

- порядок планирования ремонтов электросетевого оборудования, устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, состояние которых оказывает влияние на режимы параллельной работы энергосистем;
- порядок производства переключений по изменению эксплуатационного состояния (выводу в ремонт и вводу в работу) объектов диспетчеризации;
- правила и порядок действий Системных операторов при оформлении, подаче, рассмотрении и согласовании диспетчерских заявок на изменение эксплуатационного состояния и технологического режима работы объектов диспетчеризации;
- порядок ведения оперативных переговоров;
- перечень объектов диспетчеризации с их распределением по способу управления.

2.2. Задачами оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ЭС являются:

- регулирование частоты электрического тока или сальдо перетоков мощности национальной энергосистемы для поддержания частоты в нормальном диапазоне;
- регулирование межгосударственных перетоков электроэнергии для выполнения согласованного планового почасового графика сальдо перетоков мощности по межгосударственным сечениям экспорта-импорта между ЭС;
- диспетчерское управление технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики;
- поддержание уровней напряжения в заданных контрольных пунктах и минимизация перетоков реактивной мощности в межгосударственных сечениях;
- планирование режимов работы ЭС;
- согласование вывода в ремонт и из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, а также ввода их после ремонта и в эксплуатацию;

3.8. Организация межсистемного обмена информацией между ДЦ Системных операторов с учетом организации цифровых каналов связи определяется отдельным соглашением об информационном обмене.

В рамках указанного соглашения разрабатывается перечень телеизмерений и телесигналов, ретранслируемых между Системными операторами.

3.9. Ежегодно в течение декабря и по мере изменений Системные операторы обмениваются:

- списками административно-технического и диспетчерского персонала, имеющего право ведения оперативных переговоров;
- списками уполномоченных лиц, осуществляющих обмен данными для создания и актуализации базовой расчетной модели;
- нормальными схемами электрических соединений электростанций и подстанций, на которых расположены объекты диспетчеризации соответствующего Системного оператора;
- нормальными схемами электрических соединений объектов электроэнергетики, входящих в операционную зону Системного оператора в согласованных между Системными операторами границах (схемы энергосистем).

4. Планирование режимов параллельной работы

4.1. Планирование режимов параллельной работы ЭС (долгосрочных и краткосрочных электроэнергетических режимов) осуществляется Системными операторами на основании взаимно согласованных годовых, месячных, недельных величин сальдо объемов поставок электроэнергии по межгосударственным сечениям экспорта-импорта и почасовых графиков объемов поставок электроэнергии по межгосударственным сечениям экспорта-импорта между ЭС, сформированных с учетом соответствующих международных соглашений и/или договоров между хозяйствующими субъектами ЭС с учетом планируемого перемещения (транзита) электроэнергии с использованием электрических сетей ЭС.

4.2. В условиях параллельной работы ЭС при планировании применяются скоординированные расчеты потокораспределения на общей расчетной модели, осуществляемые координатором (-ами) планирования в соответствии с регламентом формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели параллельно работающих энергосистем.

4.3. Для проведения расчетов потокораспределения Стороны создают базовые расчетные схемы для согласованных часов суток на основе контрольных замеров мощности в летнее и зимнее время и актуализированные расчетные схемы с уточненными на предстоящий период значениями потребления, генерации, сальдо перетоков и схемой сети.

4.4. Координатор планирования проводит расчеты потокораспределения с использованием представленных Системными операторами актуализированных данных для определения реализуемости планируемых перетоков электроэнергии (мощности) и передает в остальные ДЦ национальных энергосистем результаты расчетов в соответствии с регламентом по планированию.

4.5. Если в результате проведенных расчетов перетоки мощности по одному или нескольким контролируемым сечениям превышают максимально допустимые значения, координатор планирования изменяет сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ЭС, влияющих на загрузку контролируемых сечений, в соответствии с механизмами, согласованными Системными операторами в соответствии с регламентом по планированию.

4.6. Системные операторы уведомляют соответствующих участников международных соглашений и/или соответствующих хозяйствующих субъектов о необходимости изменения значений плановых объемов поставок электроэнергии. Плановые поставки электроэнергии могут быть скорректированы также при изменении схемно-режимных условий, связанных с замыканием/размыканием межгосударственных связей.

4.7. Полученные в результате окончательных расчетов плановые почасовые графики сальдо перетоков мощности являются основными документами, регламентирующими режим параллельной работы ЭС и не могут быть изменены в одностороннем порядке.

4.8. Плановый почасовой график сальдо перетоков мощности по межгосударственным сечениям экспорта-импорта между ЭС представляет собой среднечасовые значения электрической мощности и составляется на каждые календарные сутки отдельно, является основным документом, регламентирующим режим параллельной работы.

4.9. Планирование сальдо перетоков мощности по межгосударственным сечениям экспорта-импорта осуществляется с учетом совместно разработанных и взаимно согласованных графиков ремонтов ЛЭП, основного оборудования подстанций и электростанций, устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, находящихся в диспетчерском управлении или ведении Системных операторов. Регламент формирования графиков ремонта и технического обслуживания определяется Приложением 3 к настоящему Положению.

5. Управление электроэнергетическими режимами параллельной работы ЭС

5.1. Управление электроэнергетическими режимами параллельной работы ЭС осуществляется диспетчерским персоналом Системных операторов при соблюдении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях, длительно допустимых токовых нагрузок и уровней напряжений на ЛЭП и оборудовании, определенных согласованными инструктивными материалами.

5.2. Поддержание частоты осуществляется согласованными действиями диспетчерского персонала Системных операторов:

_____ обеспечивает регулирование частоты:
(наименование системного оператора)

- в нормальном диапазоне $50,0 \pm 0,05$ Гц;
- в нормально допустимом диапазоне $50,0 \pm 0,2$ Гц;
- в предельно допустимом диапазоне $50,0 \pm 0,4$ Гц (время работы ЭС с отклонением частоты в диапазоне от 0,2 до 0,4 Гц не должно превышать 72 минут в период времени 24 часа).

5.3. Другие Системные операторы обеспечивают регулирование собственного сальдо перетоков мощности, как алгебраической суммы перетоков мощности по всем межгосударственным линиям электропередачи своих ЭС, с коррекцией по частоте. Коэффициенты частотной коррекции для каждой национальной энергосистемы ежегодно утверждаются Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК).

5.4. Среднечасовые значения электрической мощности планового почасового графика сальдо перетоков мощности необходимо поддерживать в течение часа. Переход от одного часового значения мощности к другому начинается не более чем за 5 (пять) минут до конца текущего часа и завершается не более чем через 5 (пять) минут после начала следующего часа.

5.5. Плановые почасовые графики сальдо перетоков мощности могут оперативно корректироваться по согласованию между диспетчерским персоналом Системных операторов с обязательной записью в диспетчерской документации и указанием ДЦ национальной энергосистемы, инициирующей такие корректировки, в следующих случаях:

– оказания аварийной взаимопомощи – при условии наличия соответствующих договоров, регламентирующих порядок оказания аварийной взаимопомощи и оплаты электрической энергии, переданной/принятой при ее оказании;

– изменения баланса мощности (электроэнергии) по причине непланового (аварийного) изменения эксплуатационного состояния оборудования, влияющего на межгосударственные перетоки, в одной из энергосистем Сторон;

– изменения объемов поставок электроэнергии по действующим международным соглашениям и/или договорам в энергосистемах Сторон в соответствии с правилами национальных рынков электрической энергии (мощности) Системных операторов.

5.6. Системные операторы заблаговременно оповещают друг друга о необходимых корректировках и осуществляют определение и регистрацию инициатив по корректировке планового почасового графика сальдо перетоков мощности.

5.7. Согласованное Системными операторами решение о корректировке планового почасового графика сальдо перетоков мощности регистрируется в виде диспетчерских команд на изменение перетоков мощности по межгосударственным сечениям (сечениям экспорта-импорта) с указанием величины, часа суток и продолжительности изменения перетока.

5.8. Регистрация изменения планового почасового графика сальдо перетоков мощности должна оформляться двумя типами команд:

- командами на изменение планового почасового графика сальдо перетоков мощности;

- командой возврата на плановый почасовой график сальдо перетоков мощности.

5.9. Согласование диспетчерской заявки на изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации, при исполнении которой изменяется фактический график сальдо перетоков мощности в какие-либо часы суток, должно быть произведено путем корректировки планового почасового графика сальдо перетоков мощности. Если при этом в согласованной заявке в явном виде не указана величина, инициатива или период изменения сальдо перетоков мощности, то в таком случае диспетчеры Системных операторов должны установить параметры, необходимые для отдачи и регистрации соответствующей команды путем оперативных переговоров.

5.10. Команды/согласования диспетчера о корректировке планового почасового графика сальдо перетоков мощности передаются по диспетчерским каналам связи непосредственно диспетчеру ДЦ национальной энергосистемы.

6. Порядок ведения оперативных переговоров

6.1. Оперативными переговорами диспетчерского персонала Системных операторов считаются переговоры, в которых:

- передается (принимается) информация о технологическом режиме работы и эксплуатационном состоянии объектов диспетчеризации, параметрах режима национальных энергосистем, используемая диспетчерским персоналом Системных операторов при осуществлении функций по управлению электроэнергетическим режимом параллельной работы национальных энергосистем;

- отдаются команды и согласования, направленные на изменение технологического режима работы и эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, в том числе при ликвидации нарушений нормального режима.

6.2. Диспетчерский персонал Системного оператора имеет право вести оперативные переговоры только с диспетчерским персоналом, включенным в списки диспетчерского персонала, имеющего право вести оперативные переговоры, и с руководством диспетчерского центра.

6.3. При ведении оперативных переговоров объекты электроэнергетики и объекты диспетчеризации должны называться полностью в соответствии с

принятыми диспетчерскими наименованиями (для ЛЭП возможно сокращенными диспетчерским наименованиями). Отступление от технической терминологии и диспетчерских наименований в процессе ведения оперативных переговоров категорически запрещается.

6.4. Оперативные переговоры по прямым каналам диспетчерской связи должны начинаться с сообщения фамилий ведущих оперативные переговоры. При ведении оперативных переговоров разрешается только официальное обращение к собеседнику – по фамилии или по имени (по имени отчеству).

6.5. Диспетчерскому персоналу запрещается вести переговоры по прямым каналам диспетчерской связи, не связанные с выполнением должностных обязанностей.

6.6. Команда должна отдаваться четко, конкретно, в повелительной форме, а согласование - в утвердительной форме с обязательным указанием времени отдачи.

6.7. Команда диспетчерского персонала диспетчерского центра Системного оператора по вопросам, входящим в его компетенцию, обязательна к исполнению диспетчерским персоналом зарубежного Системного оператора.

6.8. Выслушав команду, диспетчерский персонал должен дословно повторить текст команды и получить подтверждение, что команда понята правильно. Правильность понимания отданной команды подтверждается диспетчерским персоналом, отдавшим команду, словами *«Правильно. Выполняйте»*.

6.9. Выслушав согласование, диспетчерский персонал должен подтвердить правильность понимания полученного согласования диспетчерскому персоналу, отдавшему согласование, словами *«Понял. Выполняю»*.

6.10. В случае если команда диспетчерского персонала по вопросу, входящему в его компетенцию, представляется диспетчерскому персоналу зарубежного Системного оператора ошибочной, он должен немедленно доложить об этом лицу, отдавшему команду. При подтверждении команды диспетчерский персонал зарубежного Системного оператора должен ее выполнить.

6.11. Диспетчерскому персоналу запрещается отдавать и выполнять команды, содержащие нарушения требований национальных правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок, а также команды, которые могут привести к повреждению оборудования объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок потребителей или к нарушению условий безопасной эксплуатации атомных электростанций.

О своем отказе выполнить такую команду диспетчерский персонал должен немедленно доложить диспетчерскому персоналу, отдавшему команду, и своему руководству, а также зарегистрировать отказ выполнения команды в оперативном журнале (с указанием причины отказа).

6.12. Диспетчерские команды должны регистрироваться при помощи технических средств звукозаписи.

Звукозаписи оперативных переговоров диспетчерского персонала относятся к информации строгого учета и подлежат хранению:

- при нормальном режиме энергосистемы – 10 суток, если не поступит указания о продлении срока хранения;

- при наличии нарушений нормального режима энергосистемы и других технологических нарушениях – не менее 3 месяцев, если не поступит указания о продлении срока хранения.

6.13. Команды (согласования) диспетчерского персонала при оперативном изменении почасового графика сальдо перетоков мощности должны фиксироваться в диспетчерской документации.

6.14. Каждая диспетчерская команда, направленная на оперативное изменение почасового графика сальдо перетоков мощности между энергосистемами, должна регистрироваться с указанием следующих сведений:

- время отдачи команды;
- фамилия и должность лица, отдавшего команду;
- фамилия лица, кому адресована команда;
- содержание команды.

6.15. Рабочим языком в процессе оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ЭС и связанного с ним ведения документации принимается _____.

(язык)

В оперативных переговорах и оперативно-диспетчерской документации принимается _____.

(время)

7. Порядок оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок

7.1. На основании перечня объектов диспетчеризации (Приложение 2 к настоящему Положению) Системный оператор осуществляет запрос в соответствующий ДЦ зарубежной энергосистемы на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, ввод новых объектов диспетчеризации, проведение испытаний, а также на работы, выполнение которых может привести к изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации, путем оформления и подачи диспетчерской заявки. Схемы прохождения диспетчерской заявки разрабатываются Системными операторами и являются Приложением 4 к настоящему Положению.

7.2. На основании согласованных Системными операторами графиков ремонта оборудования и технического обслуживания устройств РЗА и СДТУ (далее – графики ремонта и технического обслуживания) диспетчерская заявка оформляется Системным оператором и подается в соответствующий диспетчерский центр зарубежной энергосистемы в соответствии с согласованным регламентом взаимной подачи, проработки, рассмотрения и согласования плановых диспетчерских заявок.

7.3. В зависимости от вида работ по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации каждая диспетчерская заявка относится к одной из следующих категорий:

- **плановые заявки (ПЛ)** – диспетчерские заявки на плановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта диспетчеризации, выполняемые в соответствии с утвержденными графиками ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации;

- **неплановые заявки (НПЛ)** – диспетчерские заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта диспетчеризации, отсутствующие в утвержденных годовом и месячном графиках ремонта и технического обслуживания, которые невозможно было предвидеть заранее и необходимость которых возникла в процессе эксплуатации объектов диспетчеризации;

- **неотложные заявки (НО)** – диспетчерские заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта диспетчеризации, выполняемые для повышения (восстановления, стабилизации) эксплуатационных характеристик, требующие срочного отключения для предотвращения непрогнозируемого снижения эксплуатационных характеристик, способных привести к повреждению и последующему аварийному отключению объектов диспетчеризации, или диспетчерские заявки на не связанное с отключением объекта диспетчеризации срочное изменение технологического режима работы, возникшее в процессе эксплуатации;

- **аварийные заявки (АВ)** – диспетчерские заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта диспетчеризации, выполняемые на объектах диспетчеризации, отключившихся действием устройств РЗА, технологических защит или отключенные оперативным персоналом в соответствии с требованиями производственных инструкций, а также на устройствах РЗА, выведенных из работы автоматически или вручную оперативным персоналом из-за неисправности для предотвращения ложной работы.

7.4. Неотложные диспетчерские заявки рассматриваются соответствующими Системными операторами незамедлительно после их получения для определения возможности их реализации с точки зрения подготовки электроэнергетического режима в операционной зоне соответствующего Системного оператора с учетом условий ранее разрешенных и действующих диспетчерских заявок. Диспетчерская заявка может быть

согласована в просимый срок или в другой срок с целью создания условий реализации заявки (прохождение максимума нагрузок, мобилизация резерва, включение оборудования из резерва, ремонта и т.п.).

7.5. Неотложные диспетчерские заявки разрешается подавать в любое время суток непосредственно диспетчеру Системного оператора, в диспетчерском управлении или ведении которых находится отключаемое оборудование.

Ответы и согласования на неотложные заявки сообщаются в любое время суток непосредственно диспетчерскому персоналу Системного оператора, в диспетчерском управлении или ведении которого находится отключаемый объект диспетчеризации.

7.6. Аварийная заявка принимается к сведению и подлежит немедленному рассмотрению для учёта сложившейся схемы электрической сети и режима, а также корректировки условий реализации ранее разрешённых или открытых заявок. При этом аварийная заявка учитывается при рассмотрении плановых, неплановых, неотложных заявок на весь срок аварийного ремонта. При невозможности обеспечения требований нормативных документов, положений и производственных инструкций вследствие проведения аварийного ремонта отдается команда на завершение ремонтных работ по открытым плановым заявкам и открытым заявкам на проведение непланового ремонта и включение объекта диспетчеризации в работу в срок аварийной готовности.

7.7. Аварийная диспетчерская заявка оформляется Системным оператором в возможно короткий срок, но не более 24 часов с момента отключения объекта диспетчеризации, и должна содержать причины отключения и ориентировочный срок ремонта.

7.8. Диспетчерские заявки делятся на следующие виды:

- *первичные*, то есть вновь оформленные диспетчерские заявки;
- *диспетчерские заявки на продление*, то есть продлевающие действие разрешенных диспетчерских заявок.

Диспетчерская заявка на продление установленного срока ремонта должна подаваться в соответствующий диспетчерский центр зарубежной энергосистемы не менее, чем за ____ часов до истечения согласованного ранее срока окончания ремонта с указанием причины продления и нового срока окончания ремонта.

7.9. Оформление и передача диспетчерских заявок осуществляется посредством использования межмашинного обмена между программными комплексами Системных операторов. При невозможности его использования допускается передача диспетчерских заявок любым другим способом.

Рекомендуемая форма диспетчерских заявок приведена в Приложении 6.

7.10. Диспетчерские заявки не подлежат согласованию, если соответствующим диспетчерским центром Системного оператора установлено, что изменение эксплуатационного состояния, или технологического режима работы, или проведение испытаний объекта диспетчеризации может привести к:

- нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами;
- нарушению устойчивости режима работы ЭС;
- угрозе жизни и здоровью людей и повреждению оборудования;
- возможности возникновения недостатка электрической энергии (электрической мощности) в ЭС.

7.11. В случае ограничения максимально допустимого перетока мощности в контролируемом сечении сети соответствующего диспетчерского центра Системного оператора, вызванное изменением эксплуатационного состояния или технологического режима работы оборудования или устройств, не являющихся объектом диспетчеризации данного диспетчерского центра, должна быть подана диспетчерская заявка на ограничение режима с указанием причины ограничения и сечения электрической сети, по которому происходит ограничение.

7.12. Диспетчерская заявка, подаваемая в диспетчерский центр зарубежной энергосистемы, должна быть рассмотрена производственными службами диспетчерского центра, в операционной зоне которого производятся работы, и подписана ответственными лицами диспетчерского центра, подающего диспетчерскую заявку.

7.13. В случае нарушения Системным оператором регламента подачи плановых и неплановых диспетчерских заявок, соответствующий диспетчерский центр зарубежной энергосистемы может отказать в согласовании диспетчерской заявки с указанием причины отказа или рассмотреть ее на срок, соответствующий регламенту.

7.14. Не допускается замена объекта производства работ, характера и условий работ, указанных в диспетчерской заявке.

7.15. Отключение, включение, испытание и изменение настроек устройств ПА и РА, а также СДТУ не допускается без согласования диспетчерских центров Системного оператора, в диспетчерском ведении или диспетчерском управлении которых находятся соответствующие объекты диспетчеризации.

7.16. Заявкой определяется срок аварийной готовности – время, в пределах которого отключенный в ремонт объект диспетчеризации должен быть подготовлен к включению (включен) в работу по команде диспетчера Системного оператора, в чьем диспетчерском управлении он находится.

7.17. При проработке плановых заявок технологическими службами Системных операторов должны учитываться:

- соответствие заявки согласованным годовым и месячным графикам ремонтов и технического обслуживания;
- наличие полного комплекта заявок в соответствии с характером производимых работ;

- соответствие запрошенных сроков фактическому объему работ;
- возможность безопасного выполнения работ;
- потеря функций РЗА, определяющих режим параллельной работы ЭС;
- находящиеся в работе устройства РЗА;
- режимные условия действующих и разрешенных заявок;
- наличие программ переключений и ссылка на них;
- реальность сроков аварийной готовности;
- надежность параллельной работы ЭС при всей совокупности выполняемых в это же время работ по заявкам;
- реализуемость плановых почасовых графиков сальдо перетоков мощности;
- дополнительные условия согласования заявок: ввод в работу объекта диспетчеризации, выполнение дополнительных режимных мероприятий и т.п.

7.18. Закрытые диспетчерские заявки должны храниться в диспетчерском центре Системного оператора (в электронном виде или бумажном носителе) в течение _____ лет.

7.19. Независимо от наличия согласованной диспетчерской заявки, изменение эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта диспетчеризации, находящегося в диспетчерском управлении (ведении) соответствующего Системного оператора, производится только по команде (согласованию) диспетчера соответствующего Системного оператора, полученной непосредственно перед началом работ для реализации согласованной диспетчерской заявки.

7.20. По решению диспетчеров в случае незапланированного изменения схемы сети (незапланированный вывод из работы объекта диспетчеризации), невозможности выполнения указаний в заявке, ухудшении метеоусловий или по другой причине вывод из работы (ввод в работу) объекта диспетчеризации по согласованной заявке может быть задержан или отменен. В этом случае диспетчеры соответствующих Системных операторов обязаны уведомить о причинах принятого решения.

8. Порядок предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части ЭС

8.1. Ликвидация нарушения нормального режима электрической части ЭС осуществляется путем управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики (оборудования, устройств) и энергопринимающих установок потребителей, направленного на:

- устранение опасности для обслуживающего персонала и оборудования, не затронутого нарушением;

- предотвращение развития и локализацию нарушения;
- восстановление в кратчайший срок электроснабжения потребителей и качества электроэнергии;
- создание наиболее надежной послеаварийной схемы энергосистемы, отдельных ее частей или энергообъектов.

8.2. Диспетчеры Системных операторов при ликвидации нарушения в ЭС обязаны принять все меры для предотвращения нарушения параллельной работы энергосистем. Диспетчер, руководящий ликвидацией нарушений нормального режима, имеет право отдавать диспетчерам ДЦ зарубежных энергосистем необходимые диспетчерские команды на реализацию нормативных аварийных резервов мощности, определенных взаимосогласованным соглашением. В случае недостаточности для предотвращения разделения ЭС нормативных аварийных резервов мощности допускается использование остальных имеющихся резервов.

Диспетчер, руководящий ликвидацией нарушений нормального режима, несет ответственность за обоснованность отдаваемых команд. Диспетчеры ДЦ зарубежных энергосистем, принимающие команду от диспетчера руководящего ликвидацией нарушений нормального режима, несут ответственность за выполнение получаемых команд.

8.3. Диспетчеры ДЦ национальных энергосистем о каждой операции по ликвидации нарушения нормального режима докладывают диспетчеру, руководящему ликвидацией, не дожидаясь опроса.

8.4. Сообщение диспетчеру, руководящему ликвидацией нарушения нормального режима, должно содержать следующую информацию:

- фамилия лица, передающего сообщение;
- точное время возникновения нарушения нормального режима;
- основные характеристики нарушения нормального режима (отключившееся оборудование объектов электроэнергетики, работа устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, показания приборов и т.п.);
- самостоятельные действия персонала (опробование напряжением отключившегося оборудования, выполнение переключений и т.п.);
- последствия нарушения нормального режима (отключение потребителей, перегрузка электрооборудования, возникновение возгораний, несчастные случаи с людьми и т.п.);
- причины возникновения нарушения нормального режима (если они установлены).

8.5. При ликвидации нарушений нормального режима диспетчерский персонал должен отдавать команды (согласования) на производство переключений только при условии наличия необходимой информации:

- об оперативном состоянии схемы объекта электроэнергетики;
- о фактическом состоянии оборудования по результатам осмотра (в случае получения информации о его нештатной работе).

8.6. В случае необходимости немедленного отключения ЛЭП и оборудования (опасность для жизни людей, угроза повреждения оборудования) напряжение с ЛЭП или оборудования снимается без подготовки режима. Подготовка режима для таких отключений по возможности должна осуществляться одновременно с производством переключений не приводя к их задержке.

8.7. При ликвидации нарушения нормального режима диспетчерский персонал использует все возможные средства связи (стационарная, мобильная, спутниковая). Диспетчерский персонал обеспечивается телефонной связью в первую очередь, в случае необходимости, диспетчерский персонал может прервать все переговоры по прямым каналам диспетчерской связи.

8.8. Приемку и сдачу смены в диспетчерских центрах, участвующих в процессе предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима, во время ликвидации нарушений рекомендуется не производить.

8.9. Распределение функций между диспетчерским персоналом ДЦ зарубежных энергосистем при ликвидации нарушения нормального режима работы производится на основе следующих основных положений:

- диспетчерский персонал Системных операторов обязан самостоятельно, в пределах своей ответственности, производить операции по предотвращению развития и ликвидации нарушения нормального режима, если такие операции не требуют координации действий и не вызовут развития нарушения или задержку в их ликвидации;
- диспетчерский персонал Системных операторов во время ликвидации нарушений нормального режима в национальной энергосистеме обязан поддерживать связь с диспетчером, руководящим ликвидацией нарушений нормального режима, в зависимости от принадлежности оборудования информировать его о положении дел в энергосистеме, в необходимых случаях запрашивать помощь и строго выполнять его команды.

8.10. Порядок взаимодействия диспетчерского персонала Системных операторов ЭС при ликвидации нарушений нормального режима электрической части ЭС определяется инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части ЭС. Инструкцией, в том числе в зависимости от характера и масштаба нарушения нормального режима, определяется диспетчерский центр зарубежной энергосистемы, под руководством которого осуществляется ликвидация нарушения.

9. Порядок производства переключений на МГЛЭП

9.1. Все переключения на МГЛЭП, кроме переключений в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима, должны производиться согласно заранее поданным и разрешенным диспетчерским заявкам с обязательным использованием программ переключений. Общие требования к оформлению и содержанию программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу МГЛЭП определены Приложением 7 к настоящему Положению.

9.2. Переключения по выводу из работы (вводу в работу) МГЛЭП должны производиться с подготовкой режима во избежание нарушения нормального режима работы ЭС при возможном повреждении коммутационных аппаратов во время производства переключений.

9.3. Диспетчер, в диспетчерском управлении которого находится МГЛЭП, должен заблаговременно подтвердить возможность производства переключений в указанный в заявке срок и согласовать с диспетчером, в операционной зоне которого находится объект электроэнергетики, на котором производятся операции по изменению эксплуатационного состояния и технологического режима работы на МГЛЭП, время начала производства переключений.

9.4. После производства переключений по выводу из работы МГЛЭП диспетчер, в диспетчерском управлении которого она находится, подтверждает диспетчеру Системного оператора, инициировавшего подачу заявки, выполнение необходимых предварительных мероприятий по отключению, заземлению, переключению во вторичных цепях линии, устанавливает время, до которого должны быть завершены ремонтные работы, и срок аварийной готовности, указанные в разрешённой заявке.

9.5. Операции на МГЛЭП производятся по команде диспетчера, в диспетчерском управлении которого находится МГЛЭП, после получения согласования диспетчера(ов) Системного оператора, в диспетчерском ведении которого(ых) находится МГЛЭП.

Перечень МГЛЭП, связывающих энергосистемы

(наименования энергосистем)

№ п.п.	Диспетчерское наименование МГЛЭП (сокращенное диспетчерское наименование МГЛЭП)
1	2

Перечень объектов диспетчеризации

_____ с их распределением по способу управления
(наименования энергосистем)

1. ЛЭП и их устройства РЗ, АПВ, АВР

№ п.п.	Диспетчерское наименование ЛЭП (сокращенное диспетчерское наименование ЛЭП)	Управление	Ведение	
			ЛЭП	Устройства РЗ, АПВ, АВР
1	2	3	4	5
1.1. ЛЭП _____ кВ				
1.1.1.				

2. Оборудование объектов электроэнергетики, устройства РЗА

№№ п.п.	Диспетчерское наименование оборудования	Управление	Ведение	
			Оборудование	Устройства РЗ, ПА, РА
1	2	3	4	5
2.1. ПС _____ кВ				
2.1.1.				
Противоаварийная и режимная автоматика				
2.1.2.				
Устройства передачи аварийных сигналов и команд				
2.1.3.				

3. Объем управляющих воздействий ПА на ОН и ОГ

№№ п.п.	Диспетчерское наименование объекта диспетчеризации	Управление	Ведение
1	2	3	4
3.1. Операционная зона Системного оператора			

4. СДТУ

№ п.п.	Диспетчерское наименование объекта диспетчеризации	Управление	Ведение
1	2	3	4
4.1.1.			
4.1.2.			

Регламент формирования графиков ремонтов ЛЭП, оборудования, графиков технического обслуживания устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики

1. Планирование сальдо перетоков мощности между ЭС осуществляется с учетом совместно разработанных и взаимно согласованных графиков ремонтов ЛЭП, основного оборудования подстанций и электростанций, устройств РЗ, ПА, РА, (далее – графики ремонта и технического обслуживания), находящихся в диспетчерском управлении или ведении диспетчеров Системных операторов (Приложение 1 к настоящему Положению).

2. Координатором годового и месячного планирования графиков ремонта и технического обслуживания является _____.

(наименование организации)

3. Для подготовки годового графика ремонтов ЛЭП, основного оборудования подстанций и электростанций до __.____ года, предшествующего планируемому, Системные операторы направляют Координатору предварительные предложения по отключению ЛЭП, основного оборудования подстанций и электростанций, находящихся в диспетчерском управлении или ведении диспетчеров Системных операторов.

Координатор совместно с Системными операторами производит рассмотрение и согласование представленных предложений с учетом прогнозов балансов электроэнергии и мощности, совместимости отключений ЛЭП и оборудования с точки зрения обеспечения надежности параллельной работы ЭС.

Изменения годового графика ремонтов ЛЭП, основного оборудования электростанций и подстанций не производятся. Возникающие отклонения по взаимному согласованию Системных операторов учитываются при формировании месячного графика ремонтов ЛЭП, основного оборудования электростанций и подстанций.

Годовые графики технического обслуживания устройств РЗ, ПА, РА формируются с учетом утвержденных годовых графиков ремонтов ЛЭП, основного оборудования электростанций и подстанций.

Стороны рассматривают предложения по техническому обслуживанию устройств РЗА, находящихся в диспетчерском управлении или ведении Системных операторов, для подготовки годового графика технического обслуживания устройств РЗА Координатор до __.____ года, предшествующего планируемому.

Годовой график технического обслуживания устройств РЗ, ПА, РА Стороны согласовывают до __.____ планируемого года.

Месячные графики ремонтов ЛЭП, основного оборудования электростанций и подстанций составляются на основе утвержденного годового графика ремонтов ЛЭП, основного оборудования электростанций и подстанций с учетом возникающих отклонений.

Системные операторы до ____ числа месяца, предшествующего планируемому, направляют Координатору для совместного рассмотрения предложения в месячный график ремонтов ЛЭП, основного оборудования электростанций и подстанций, находящихся в диспетчерском управлении или ведении Системных операторов.

После совместного рассмотрения и взаимного согласования месячный график ремонтов ЛЭП, основного оборудования электростанций и подстанций не позднее ____ числа месяца, предшествующего планируемому, направляется Координатором Системным операторам.

При подготовке месячного графика ремонтов ЛЭП, основного оборудования электростанций и подстанций приоритет имеют объекты диспетчеризации:

- включенные в годовой график ремонтов;
- требующие длительного ремонта, осуществление которого не может быть разделено на самостоятельные этапы, позволяющие после окончания каждого из этапов включить объект диспетчеризации в работу;
- более высокого класса напряжения.

**Схема прохождения диспетчерской заявки
на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния
объекта диспетчеризации***

* Схема прохождения диспетчерской заявки разрабатывается Системным оператором.

Процедура оформления диспетчерской заявки

1. Для каждого объекта диспетчеризации должна быть оформлена отдельная диспетчерская заявка. Работы, выполняемые на одном объекте диспетчеризации, но на разных объектах электроэнергетики (подстанция, электростанция), оформляются отдельными диспетчерскими заявками.

2. Решение диспетчерского центра Системного оператора об отказе в согласовании диспетчерской заявки должно содержать причины отказа в согласовании, а также перечень условий, при выполнении которых изменение эксплуатационного состояния, или технологического режима работы, или проведения испытаний объекта диспетчеризации может быть разрешено, и предполагаемый срок проведения работ (для плановых заявок).

3. Присоединение к работам на выведенном из работы объекте диспетчеризации оформляется диспетчерской заявкой в соответствии с регламентом. Срок окончания работ по такой диспетчерской заявке не должен превышать срок окончания работ по основной диспетчерской заявке. Срок аварийной готовности не должен быть больше срока, указанного в основной диспетчерской заявке.

4. При рассмотрении заявок на объекты диспетчеризации, находящиеся в диспетчерском ведении нескольких Системных операторов, в разделе режимных указаний не допускается ссылка на режимные указания, содержащиеся в заявках других Системных операторов. Режимные указания должны в полном объеме отражаться в заявках всех Системных операторов.

5. Каждый диспетчерский центр Системного оператора при проработке диспетчерских заявок (при необходимости) выдает указания о:

- значениях максимально допустимых перетоков мощности и иные режимные указания на время операций и на время действия диспетчерской заявки;
- способах регулирования режимных параметров;
- потерях функций РЗ, ПА и РА с указанием наименования соответствующих автоматик;
- дублировании, в случае дублирования всех или части функций ПА и РА, и отсутствии потерь, в случае отсутствия потерь функций ПА и РА;
- изменении величины управляющих воздействий с указанием наименования соответствующей ПА или РА и объекта их размещения;
- закрытии каналов и отключении оборудования СДТУ на профилактику, аварийный ремонт, измерения;
- основных параметрах работы средств АСДУ.

6. При необходимости продления работ сверх разрешенных в заявке сроков следует подать заявку на продление работ с указанием причины. Срок начала работ по

заявке на продление должен соответствовать сроку окончания продлеваемой заявки для объектов диспетчеризации.

7. Эксплуатирующая организация обязана ввести в работу объект диспетчеризации не позднее сроков окончания ремонта, указанных в диспетчерской заявке на вывод объекта диспетчеризации в ремонт, либо досрочно по решению соответствующего диспетчерского центра Системного оператора.

8. При оформлении диспетчерских заявок диспетчерские центры Системного оператора обязаны заполнить поля следующего содержания:

- наименование организации;
- номер диспетчерской заявки «своего» уровня;
- номер диспетчерской заявки «нижнего» («верхнего») уровня;
- категория диспетчерской заявки;
- вид диспетчерской заявки;
- комплекс оборудования;
- наименование объекта;
- наименование оборудования;
- эксплуатационное состояние оборудования;
- технологический режим работы энергетического оборудования (снижение максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, увеличение минимальной мощности или изменение регулировочного диапазона по реактивной мощности относительно согласованных величин);
- аварийная готовность;
- условия производства работ;
- плановый срок проведения работ;
- содержание работ;
- остаются в работе (для устройств РЗА);
- потеря устройств РЗА;
- просимое время проведения работ;
- подписи ответственных лиц, подавших диспетчерскую заявку;
- согласование/отказ.

Рекомендуемая форма диспетчерской заявки

ДИСПЕТЧЕРСКАЯ ЗАЯВКА		№ свой	№ чужой
Комплекс:	Вид заявки:	№ перв.	Категория:
Предприятие:			
Объект:			
Оборудование:			
Вид ремонта:		ΔР/Рхр:	МВт
Аварийная готовность:		Р:	МВт
ГТЩГ:			
Срок плановый:	с		до
Просимое время:	с		до
Срок разрешенный:	с		до
Условия производства работ:			
Программа переключений:			
Содержание работ			
Режимные указания			
Релейные указания			
Оперативные указания			
Остаются в работе			
Выводятся из работы			
Потери РЗА			
Подписи под заявкой:			
Фактическое время:		с	до
Результаты рассмотрения:			

Типовые требования к оформлению и содержанию программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу МГЛЭП

1. Типовые (разовые) программы переключений устанавливают порядок и последовательность операций при проведении переключений по выводу в ремонт (вводу в работу) МГЛЭП.

2. Указанная в типовых (разовых) программах переключений по выводу в ремонт (вводу в работу) МГЛЭП последовательность операций должна обеспечивать безопасность персонала, участвующего в *производстве* переключений, и не допускать возникновения или развития нарушений нормального режима на энергообъекте и в энергосистеме.

3. Типовые (разовые) программы переключений по выводу в ремонт (вводу в работу) МГЛЭП, утверждаются главным диспетчером диспетчерского центра, в чьем диспетчерском управлении находится МГЛЭП, и согласовываются главным диспетчером соответствующего диспетчерского центра зарубежной энергосистемы, в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики, на котором производятся операции по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы данной МГЛЭП.

4. На основе утвержденных типовых (разовых) программ переключений по выводу в ремонт (вводу в работу) МГЛЭП в диспетчерских центрах зарубежных энергосистем, принимающих участие в производстве переключений, могут разрабатываться и утверждаться главными диспетчерами свои типовые (разовые) программы переключений по выводу в ремонт (вводу в работу) МГЛЭП с соответствующей степенью детализации.

5. Детализация осуществляется путем расширения описания соответствующих пунктов в рамках нумерации программы, утвержденной диспетчерским центром, в чьем диспетчерском управлении находится МГЛЭП.

6. Последовательность операций на своем уровне оперативно-диспетчерского управления не должна противоречить утвержденной типовой программе переключений диспетчерского центра, в чьем диспетчерском управлении находится МГЛЭП.

7. Типовые программы переключений должны своевременно пересматриваться при изменениях, связанных с:

- вводом в эксплуатацию нового электрооборудования;
- заменой устаревшего электрооборудования;
- реконструкцией распределительных устройств;
- включением новых устройств РЗА;
- организацией ремонтных работ;
- переименованием объектов диспетчеризации,

а также в других случаях по решению диспетчерских центров, утверждающих типовую программу переключений.

8. Формулировки операций при проведении переключений, указанные в типовых (разовых) программах переключений по выводу в ремонт (вводу в работу) МГЛЭП, должны быть четкими и лаконичными.

9. В типовых (разовых) программах переключений для обозначения оборудования, коммутационных аппаратов, заземляющих ножей и устройств РЗА должны использоваться только диспетчерские наименования.

10. Типовые (разовые) программы переключений по выводу в ремонт (вводу в работу) МГЛЭП должны содержать следующие разделы:

10.1. Текстовая часть:

10.1.1. Цель программы: вывод в ремонт (ввод в работу) МГЛЭП.

10.1.2. Энергообъекты переключений: указываются энергообъекты, на которых производятся переключения.

10.1.3. Условия выполнения переключений:

10.1.3.1. Схема энергообъектов переключений: указываются фактические положения коммутационных аппаратов, заземляющих ножей, трансформаторов напряжения, устройств РЗА, для которых возможно применение этой программы.

10.1.3.2. Наличие наведенного напряжения.

10.2. Табличная часть:

10.2.1. *Мероприятия по подготовке к выполнению переключений:*

10.2.1.1. *Организационные:*

– подтверждение диспетчера зарубежной энергосистемы о готовности к производству ремонтных работ (окончания ремонтных работ) на МГЛЭП;

– согласование вывода в ремонт (включения в работу) МГЛЭП с диспетчерскими центрами зарубежных энергосистем, в чьем диспетчерском ведении она находится;

– сообщение в диспетчерские центры зарубежных энергосистем, в информационном ведении которых находится ЛЭП, о начале операций по выводу в ремонт (вводу в работу).

10.2.1.2. *Режимные:* подготовка электроэнергетического режима с указанием наименований сечений и МГЛЭП, входящих в него, величины максимально допустимого перетока, прочие действия по выполнению режимных указаний (генерация электростанции, дефицит энергорайона и т.п.) на время операций по выводу в ремонт (вводу в работу) ЛЭП.

10.2.1.3. *Порядок и последовательность выполнения операций.*

10.2.1.4. *Указываются энергообъекты переключений.*

10.2.1.5. *Указываются операции:*

– с коммутационными аппаратами;

– с заземляющими ножами;

– с трансформаторами напряжения МГЛЭП (при их наличии);

– с устройствами РЗА;

– с обобщенными ТС ЛЭП;

– с оперативным током выключателей (если данные операции допустимы по местным инструкциям и инструкциям завода-изготовителя).

10.2.1.6. *Указываются сообщения:*

– об отключении с противоположных сторон всех разъединителей, со стороны которых может быть подано напряжение на МГЛЭП, перед включением заземляющих ножей (при выводе МГЛЭП в ремонт);

– об отключении с противоположных сторон заземляющих ножей МГЛЭП перед включением линейных разъединительных (при вводе МГЛЭП в работу).

10.2.1.7. *Указываются проверочные операции:*

- проверка отсутствия напряжения перед включением заземляющих ножей;
- проверка отключенного состояния заземляющих ножей перед включением разъединителей (при наличии нескольких заземляющих ножей в одном электрическом узле и включенном положении одного из них).

10.2.1.8. *Контроль соответствия фактического электроэнергетического режима в созданной схеме инструктивным указаниям:* указываются наименования сечений и МГЛЭП, входящих в него, величины максимально допустимого перетока, прочие режимные указания (генерация электростанции, дефицит энергорайона и т.п.) на период выведенного состояния ЛЭП.

10.2.1.9. *Сообщение диспетчерскому персоналу,* в диспетчерском или информационном ведении которого находится объект диспетчеризации, об окончании операций по выводу в ремонт (вводу в работу) МГЛЭП, а также времени окончания работ на МГЛЭП.

10.2.2. *Время отдачи (выполнения) команды:* указывается время отдачи (выполнения) команд каждой операции программы переключений.

10.2.3. *Персонал, участвующий в производстве переключений:* указывается фамилия, инициалы, должность персонала диспетчерского центра, принимающего участие в *производстве* переключений.

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

ТИПОВОЙ РЕГЛАМЕНТ

**формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели
параллельно работающих энергосистем**

(наименования энергосистем)

СОГЛАСОВАН

решением КОТК

Протокол заочного голосования

от 30 июня 2010 г.

1. ПРЕДМЕТ И СФЕРА ДЕЙСТВИЯ РЕГЛАМЕНТА

1.1. Предмет

Настоящий Регламент определяет:

- принципы формирования расчетной модели энергосистем _____ (далее – расчетная модель);
(наименования энергосистем)
- порядок внесения изменений в расчетную модель;
- порядок актуализации расчетной модели.

1.2. Сфера действия

Положения настоящего Регламента распространяются на

_____ (далее – Системные операторы),
(наименования организаций)

уполномоченные в энергосистемах _____

(наименования энергосистем)

(далее – ЭС) на осуществление функций оперативно-диспетчерского управления в части, не противоречащей порядку формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели, определенных иными инструктивными документами, заключенными Системными операторами в двухстороннем порядке.

2. ФОРМИРОВАНИЕ РАСЧЕТНОЙ МОДЕЛИ

2.1. Определение расчетной модели

Расчетной моделью является совокупность данных о:

- схеме замещения электрических связей (далее – расчетная электрическая схема), отражающей топологию электрической сети и параметры ее элементов;
- параметрах и режимах потребления активной и реактивной мощности;
- параметрах и режимах работы генерирующего оборудования и средств компенсации реактивной мощности;
- системных условиях;
- диапазонах номеров узлов для каждой из энергосистем;
- номерах узлов, по которым происходит объединение расчетных электрических схем, для каждой пары смежных энергосистем.

2.2. Требования к расчетной электрической схеме

2.2.1. Общая часть

Объем или размерность расчетной электрической схемы, то есть количество узлов и ветвей (независимо от их состояния – «включен» или «отключен»), определяется требованиями корректного моделирования потокораспределения и обменов электроэнергией между ЭС.

Корректное моделирование достигается путем подробного (без замены эквивалентами) в полном объеме представления в расчетной электрической схеме сети 220 кВ и выше. Параллельные ВЛ и АТ 220 кВ и выше не эквивалентруются, номера цепи ВЛ или АТ представляются согласно номеру ВЛ или АТ на схеме нормального режима.

Межсистемные связи 110 кВ и выше между ЭС, как замкнутые, так и работающие в тупиковом режиме, задаются собственным граничным узлом, узлом смежной ЭС и линией между ними. Внутренняя сеть 110 (150) кВ ЭС может быть представлена в объеме узловых подстанций, то есть транзитные и тупиковые подстанции могут быть представлены в виде эквивалента. Тупиковые подстанции 110 кВ, находящиеся на территории одной ЭС, допустимо моделировать в схеме нагрузкой в ближайшем транзитном узле.

Моделирование присоединения генераторов к энергосистеме осуществляется каждым Системным оператором самостоятельно в соответствии с принятыми принципами при корректном указании допустимого диапазона по реактивной мощности.

Элементы расчетной электрической схемы могут находиться в состоянии «включен» или «отключен».

В качестве номинальных напряжений в расчетной электрической схеме используются единые значения для каждой из энергосистем: 750, 500, 400, 330, 220, 150, 110 кВ, а также генераторное номинальное напряжение (в случае моделирования генераторов через блочные трансформаторы).

2.2.2. Представление генерирующих узлов

В расчетной электрической схеме задаются следующие параметры генерирующих узлов:

- генерируемая мощность;
- максимальное и минимальное значение реактивной мощности;
- заданный уровень напряжения.

2.2.3. Представление нагрузочных узлов

Активная и реактивная нагрузка в узлах расчетной электрической схемы задается статической характеристикой мощности, не зависящей от напряжения (мощность постоянна).

Не допускается моделирование активных и реактивных нагрузок в узлах расчетной электрической схемы путем задания дополнительных ветвей.

2.2.4. Представление линий электропередачи

В расчетной электрической схеме задаются следующие параметры линий электропередачи:

- активное, реактивное сопротивление (Ом) и емкостная проводимость на землю (мкСм);
- длительно допустимый ток (А) при температуре окружающей среды +25⁰С.

2.2.5. Представление трансформаторов

В расчетной электрической схеме задаются следующие параметры трансформаторов:

- активное и реактивное сопротивление (Ом);
- коэффициенты трансформации;
- длительно допустимый ток (А) обмотки высшего напряжения.

2.2.6. Представление шунтирующих элементов

В расчетной электрической схеме могут использоваться различные варианты представления параметров шунтирующих элементов (управляемых, неуправляемых шунтирующих реакторов, конденсаторных батарей и пр.):

- шунтом;
- узлом с постоянным напряжением и пределами по реактивной мощности.

2.2.7. Представление системных условий

В расчетной модели задается перечень контролируемых сечений и значения максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях для нормальной схемы.

2.3. Классификация параметров расчетной модели

Все параметры расчетной модели подразделяются на три группы:

- условно-постоянные параметры;
- условно-переменные (актуализируемые) параметры;
- справочная информация.

К условно-постоянным параметрам относятся данные, содержащие следующую информацию:

- базовая топология расчетной электрической схемы, т.е. набор элементов, состояние «включен» или «отключен» которых соответствует нормальной схеме замещения энергосистемы, и параметры ее элементов, относящихся к электрической сети (активное сопротивление, реактивное сопротивление, коэффициенты трансформации, нумерация узлов, районов ЭС и т.д.);
- активная и реактивная нагрузки в узлах, соответствующие базовым расчетным режимам.

К условно-переменным (актуализируемым) параметрам относятся следующие данные:

- изменение топологии электрической расчетной схемы по сравнению с базовой путем включения/отключения ветвей, не приводящее к изменению идентификационных номеров элементов;
- текущие величины мощности генерации электростанций ЭС, включенных в расчетную схему;
- потребление энергосистем;
- сальдо энергосистем.

К справочной информации относятся следующие данные:

- перечень базовых контролируемых сечений и значения максимально допустимых перетоков в них для различных схем (нормальной, ремонтных);

- справочная информация по электростанциям с описанием характеристик генерирующего оборудования и указанием номеров узлов в расчетной схеме;
- справочная информация по силовым трансформаторам с высшим напряжением 220 кВ и выше с указанием номеров узлов привязки к расчетной схеме;
- перечень межсистемных линий с номерами узлов и параметрами соответствующих ветвей в расчетной схеме, по которым происходит объединение расчетных электрических схем.

2.4. Формирование базовых расчетных моделей

2.4.1. Общие требования

Два раза в год в согласованные дни недели Системные операторы по результатам обработки контрольных измерений потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях энергосистем создают базовые расчетные модели (далее – БРМ) своих энергосистем для формирования расчетной модели ЭС, представляющие собой совокупность следующих объектов и данных:

- базовая расчетная электрическая схема, основанная на базовой топологии и содержащая значения генерации и нагрузок в генерирующих и нагрузочных узлах, соответствующие контрольным измерениям в согласованные дни и часы суток;
- перечень базовых контролируемых сечений;
- справочная информация в соответствии с пунктом 2.3.

Конфигурация БРМ и формат передаваемых данных согласовываются Системными операторами, участвующими в координированном планировании.

3. ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ В РАСЧЕТНУЮ МОДЕЛЬ

3.1. Изменением расчетной модели считается изменение ее условно-постоянных параметров.

Причина внесения изменений в расчетную модель может быть связана с:

- включением нового или демонтажем (консервацией) существующего сетевого и/или генерирующего и/или потребляющего оборудования – для изменений расчетной электрической схемы в части, моделирующей электрическую сеть;
- необходимостью постоянного ограничения пропускной способности новых (не базовых) сечений в связи с изменением расчетной электрической схемы и/или режимов работы сети – для введения новых базовых контролируемых сечений;
- изменением паспортных характеристик генерирующих единиц;
- совершенствованием расчетной схемы с целью повышения ее детализации путем добавления в расчетную электрическую схему узлов и ветвей, соответствующих неэквивалентированным схемам замещения, в частности, для моделирования сетей 110 кВ и вследствие уточнения эквивалентов модели;
- выявлением не представленных в расчетной модели сетевых или системных ограничений;

- уточнением параметров ветвей расчетной модели.

Инициатором изменения расчетной модели может быть любой из Операторов, который письменно информирует об изменениях координатора формирования БРМ (п. 4.1). Изменения в расчетную модель вносятся не ранее 1 числа месяца, следующего за месяцем их согласования Системными операторами.

4. ПОРЯДОК АКТУАЛИЗАЦИИ РАСЧЕТНОЙ МОДЕЛИ

4.1. Общие требования

Актуализацией расчетной модели считается изменение ее условно-переменных параметров.

Актуализация расчетной модели производится в рамках годового, месячного и суточного планирования режимов.

Координатором годового планирования является – _____.
(наименование организации)

Координатором месячного планирования является – _____.
(наименование организации)

Координатором суточного планирования является – _____.
(наименование организации)

Координатором формирования БРМ является – _____.
(наименование организации)

Конфигурация актуализированных расчетных моделей и формат передаваемых данных согласовываются Системным(-ми) оператором(-ами).

Координатор формирования БРМ на основе информации, предоставленной Системным(-ми) оператором(-ами) производит синтез БРМ в формате используемого им программного обеспечения (ПО), производит расчет потокораспределения и, при необходимости, согласовывает с Системным(-ми) оператором(-ами) изменение исходных данных для устранения ошибок.

Координатор формирования БРМ направляет заинтересованному Системному(-ым) оператору(-ам) согласованный фрагмент БРМ.

4.2. Обмен данными для актуализации расчетной модели при годовом планировании

4.2.1. До _____ года, предшествующего планируемому, Системные операторы обмениваются по _____
(способ отправки)

следующими данными по каждому месяцу планируемого года:

- информация о планируемых ремонтах генерирующего оборудования (Приложение №1);
- перечень предполагаемых отключений электросетевого оборудования с указанием сроков отключения и номеров узлов базовой расчетной схемы;
- плановые значения мощности нагрузки потребителей (МВт) в энергосистеме (и отдельном районе) на час максимума среднего рабочего дня и минимума выходного дня (воскресенье) (Приложение №2);

- плановые значения мощности нагрузки крупных электростанций (МВт) в энергосистеме (и отдельном районе) на час максимума среднего рабочего дня и минимума выходного дня (воскресенье) (Приложение №2).

4.2.2. До _____ года, предшествующего планируемому, Координатор годового планирования формирует и высылает Системному(-ым) оператору(-ам) актуализированные расчетные схемы для согласованных часов максимума нагрузки рабочего дня каждого месяца планируемого года, для нормальной и ремонтных схем, в которых снижаются пропускные способности сечений. Актуализированные расчетные схемы для минимума выходного дня в целях получения адекватной актуализированной объединенной расчетной модели разрабатываются Системными операторами самостоятельно.

4.2.3. В случае если расчетные перетоки мощности в сечениях превышают максимально допустимые перетоки, Координатор годового планирования извещает об этом другого(-их) Системных операторов. Системные операторы согласовывают изменение исходных данных и повторно направляют их Координатору годового планирования. Результаты окончательных расчетов с разбивкой по месяцам направляются другому(-им) Системному(-ым) оператору(-ам) до _____ года, предшествующего планируемому году, для определения месячных и годовых сальдо перетоков электроэнергии, утверждения и передачи коммерческим операторам импорта – экспорта.

4.3. Обмен данными для актуализации расчетной модели при месячном планировании

4.3.1. Системные операторы до ____ числа месяца, предшествующего планируемому, взаимно представляют и согласовывают графики ремонтов электросетевого оборудования, а также обмениваются по _____

(способ отправки)

следующей информацией по каждой неделе планируемого месяца:

- графики ремонтов генерирующего оборудования (Приложение №1);
- перечень отключаемого электросетевого оборудования с указанием сроков отключения и номеров узлов базовой расчетной схемы;
- ожидаемое почасовое потребление мощности энергосистем (МВт) характерного рабочего и выходного дня (воскресенье) (Приложение №3);
- информация по планируемой почасовой загрузке электростанций (МВт) для характерного рабочего и выходного дня (воскресенье) (Приложение №3).

4.3.2. В случае если расчетные перетоки мощности через межгосударственные сечения в какие-то часы суток превышают максимально допустимые значения, Координатор месячного планирования извещает об этом Системных операторов и при необходимости по запросу направляет им актуализированные расчетные модели для этих суток. Системные операторы согласовывают изменение исходных данных и повторно направляют их координатору месячного планирования за ____ календарных дня до начала месяца, предшествующего планируемому. Изменение исходных данных производится с учетом:

- приоритетности согласованного годового графика ремонтов по отношению к планируемому месячному графику, если изменения

месячного графика по сравнению с годовым графиком приводят к уменьшению пропускной способности межгосударственного сечения и ограничению обменов мощностью по сравнению с запланированными обменами. Системные операторы могут также согласовать другие изменения месячного графика, не приводящие к перегрузке сечений;

- приоритетности запланированных годовых обменов мощностью, если увеличение планируемого месячного обмена мощностью одной энергосистемы приводит к превышению максимально допустимого перетока мощности какого-либо межгосударственного сечения или необходимости ограничения обменов мощностью других энергосистем.

4.3.3. По окончании расчетов Координатор месячного планирования за ____ календарных дней до начала планируемого месяца направляет Системному(-ым) оператору(-ам) результаты расчетов потокораспределения в согласованном формате.

4.4. Обмен данными для актуализации расчетной модели при суточном планировании

4.4.1. До _____ часов (время _____) за двое суток до планируемых (суток X-2) Системный(-ые) оператор(-ы) по _____ направляют
(способ отправки)

Координатору суточного планирования в согласованном формате предварительные почасовые графики потребления, генерации, сальдо ЭС, двусторонние графики сальдо объемов поставок с другими ЭС и актуализированные данные о состоянии электросетевого оборудования. Данные могут быть уточнены до _____ часов (время _____) времени суток, предшествующих планируемому (суток X – 1).

В случае, если предварительные почасовые графики потребления, генерации, сальдо перетоков ЭС не представлены Системным(-ми) оператором(-ами), Координатор суточного планирования использует данные _____.

Актуализированные данные передаются по _____. При
(способ отправки)

технологических сбоях допускается, по согласованию, передача данных с использованием электронной почты.

4.4.2. До _____ по _____ времени суток X-1 Координатор
(способ отправки)

суточного планирования производит согласование почасовых графиков сальдо объемов поставок электроэнергии между ЭС и информирует о согласовании Системного(-ых) оператора(-ов).

4.4.3. На основе предоставленных актуализированных данных Координатор суточного планирования производит расчеты потокораспределения и при необходимости уточняет исходные данные. По окончании планирования, до _____ времени суток X-1, Координатор суточного планирования направляет по _____ Системному(-ым) оператору(-ам) результаты расчетов
(способ отправки)

потокораспределения для каждого часа планируемых суток в согласованном формате.

4.5. Обмен данными для внутрисуточной актуализации расчетной модели

4.5.1. Системные операторы в согласованные сроки и в согласованном формате обмениваются данными для оперативной актуализации расчетной модели.

4.5.2. Координатор суточного планирования использует полученные данные для актуализации расчетной модели в течение операционных суток X. Координатор суточного планирования не позднее, чем за ___ минут до вступления в силу, направляет соответствующим Системным операторам результаты расчетов потокораспределения.

4.5.3. Системные (сетевые) операторы информируют хозяйствующих субъектов, осуществляющих экспортно-импортную деятельность, о необходимости изменений значений плановых объемов поставок электроэнергии.

ПЕРЕЧЕНЬ

генерирующего оборудования электростанций _____,
(название ЭС)

о выводе энергоблоков которых в ремонт информируются Системные ператоры

**Перечень данных, взаимно предоставляемых Системными операторами ЭС
МВт**

Часы	Потребление	Генерация	Сальдо
1			
...			
24			
Сумма			

УТВЕРЖДЕНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

ТИПОВОЕ СОГЛАШЕНИЕ

**об организации обмена технологической информацией, необходимой для
управления режимами параллельно работающих энергосистем**

СОГЛАСОВАНО

решением КОТК

Протокол № 21 от 15-18 сентября 2010 г.

**Типовое соглашение
об организации обмена технологической информацией, необходимой для
управления режимами параллельно работающих энергосистем**

_____ , в лице
(наименования государств)

_____ , в лице
(наименование организации)

_____ ,
(должность и Ф.И.О. уполномоченного лица)

действующего на основании _____ ,

_____ в лице,
(наименование организации)

_____ ,
(должность и Ф.И.О. уполномоченного лица)

действующего на основании _____ ,

_____ в лице,
(наименование организации)

_____ ,
(должность и Ф.И.О. уполномоченного лица)

действующего на основании _____ ,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Предмет Соглашения

1.1. Основываясь на Договоре об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года, подписанного Правительствами государств-участников СНГ, и Правилах планирования графиков перетоков электроэнергии, утвержденных Решением Электроэнергетического Совета СНГ, Протокол № 31 от 29 мая 2007 года, обеспечить обмен технологической информацией между национальными диспетчерскими центрами (далее – ДЦ) Сторон, необходимой для управления режимами параллельно работающих энергосистем (далее – межсистемный обмен).

1.2. Межсистемный обмен информацией в реальном масштабе времени включает в себя обмен телеинформацией и диспетчерско-технологическую телефонную связь.

2. Порядок организации межсистемного обмена информацией

2.1. Порядок выбора канала передачи данных:

2.1.1. Пропускная способность канала передачи данных выбирается исходя из требования его комплексного использования для организации диспетчерско-технологической телефонной связи и телеинформационного обмена.

2.1.2. Канал передачи данных должен дублироваться резервным каналом, аналогичной пропускной способности, проходящим по независимой трассе или в другой среде передачи.

2.1.3. После выбора каналов передачи данных оформляются схемы технических средств обмена с указанием типа оборудования, интерфейсов стыковки, протоколов обмена и IP-адресов, применяемых при передаче телеинформации и организации диспетчерско-технологической телефонной связи.

2.1.4. Схема организации каналов передачи данных согласуется между Сторонами, организующими эту связь.

2.1.5. Для межсистемного обмена информацией Стороны обязуются обеспечить организацию цифровых каналов передачи данных между ДЦ энергосистем государств Сторон:

_____ ,
(наименования и почтовые адреса ДЦ)
с пропускной способностью не менее 128 Кбит/с посредством аренды каналов связи у национальных операторов связи:

- _____ (основной канал);
(наименование организации-провайдера)
- _____ (резервный канал).
(наименования организации-провайдера)

2.1.6. Ранее организованные и существующие каналы ВЧ связи по межгосударственным ВЛ, ведомственным КЛС сохраняются в работе в качестве дополнительного резерва (выводятся из работы)

_____ .
(указываются наименования ВЛ, КЛС и причины вывода из работы)

2.1.7. Арендная плата за использование организуемых каналов связи должна осуществляться на следующих условиях: _____

2.2. Порядок защиты средств обмена данными:

2.2.1. Технические средства обмена данными должны быть оборудованы системами гарантированного электропитания.

2.2.2. Каналы передачи данных между Сторонами не должны иметь выходы в сеть Интернет и/или телефонные сети общего пользования.

3. Обмен телеинформацией

3.1. Для наблюдаемости режимов в реальном масштабе времени Стороны организуют обмен данными телеинформации между ДЦ Сторон в соответствии с перечнями точек измерения и составом телеизмерений (ТИ) и телесигналов (ТС), являющимися неотъемлемыми приложениями к настоящему Соглашению (Приложение 1 и Приложение 2).

3.2. Перечень точек измерения и состав передаваемых между ДЦ ТИ и ТС подлежит согласованию Сторонами.

3.3. При формировании Приложения 1 и Приложения 2 необходимо исходить из того, что минимально необходимый собираемый объем телеинформации с энергообъектов каждой Стороны и направляемый противоположной Стороне должен обеспечивать обоюдный оперативный контроль в реальном времени за состоянием и параметрами всего оборудования, влияющего на режимы параллельной работы энергосистем, а режим передачи должен обеспечивать наблюдаемость расчетной схемы модели реального времени контролируемой электрической сети при повреждении и (или) выводе в ремонт оборудования телеинформации на любом из объектов, указанных в Приложении 1 и Приложении 2.

3.4. Организация обмена телеметрической информацией должна осуществляться с соблюдением требований, предусмотренных статьями 2 и 4 настоящего Соглашения.

3.5. Обмен телеинформацией между ДЦ Сторон осуществляется на прикладном уровне по протоколу _____

(наименования ДЦ и используемого протокола)

в согласованном Сторонами формате.

3.6. Полученные Сторонами данные телеинформации не подлежат разглашению третьим лицам, кроме соответствующих государственных органов в соответствии с их компетенцией и в пределах, установленных законодательством, а также в случае согласия другой Стороны.

4. Порядок формирования, кодирования и передачи телеинформации и других данных

4.1. Информацией, передаваемой Сторонами, в общем случае должны быть данные, собранные с энергообъектов в своих энергосистемах. При формировании информации на основе расчетных данных Стороны согласовывают алгоритмы расчета и интегрирования параметров.

4.2. Порядок передачи информации устанавливается Сторонами на основе взаимной договоренности и учитывает:

- используемый протокол(ы) передачи данных;
- систему кодирования;
- формат данных;
- точность измерений;
- алгоритмы расчета и интегрирования параметров;
- используемые фильтры значений;

- согласованность наборов на прием/передачу данных;
- периодичность передачи данных;
- скорость канала передачи данных.

4.3. Основными протоколами передачи информации при межсистемном обмене являются международные стандартные протоколы на базе стека TCP/IP.

4.4. Использование других протоколов допускается на основе взаимной договоренности между Сторонами.

4.5. Прочие условия передачи информации определяются Сторонами на основании отдельных документов.

5. Организация диспетчерско-технологической телефонной связи

5.1. Диспетчерско-технологическая телефонная связь организуется по каналам передачи данных в соответствии с пп. 2.1.1. настоящего Соглашения путем организации общего пучка соединительных линий между учрежденческими производственными автоматическими телефонными станциями (далее – УПАТС) взаимодействующих ДЦ Сторон.

5.2. Емкость пучка соединительных линий выбирается, исходя из пропускной способности организуемого канала передачи данных комплексного пользования, и должна обеспечивать полный доступ к любой свободной соединительной линии со стороны диспетчера.

5.3. Нагрузка на соединительные линии со стороны технологических абонентов должна строго регламентироваться Сторонами для возможности организации полнодоступной диспетчерской связи.

5.4. Для диспетчерско-технологической телефонной связи Стороны открывают возможность организации транзитных соединений в собственных телефонных сетях для выхода технологических абонентов на энергообъекты, состояние и параметры которых влияют на режимы параллельной работы энергосистем.

5.5. Стороны согласовывают протоколы взаимодействия УПАТС ДЦ по соединительным линиям.

6. Порядок эксплуатации технических средств обмена информацией

6.1. Стороны назначают лиц, ответственных за круглосуточную работу технических средств обмена информацией по каналам передачи данных и диспетчерско-технологической телефонной связи.

6.2. Стороны, осуществляющие информационный обмен, обмениваются утвержденными списками таких лиц с указанием их контактных данных.

6.3. Устранение повреждений, связанных с полным отказом приема и/или передачи информации, должно осуществляться в максимально короткий срок.

6.4. Повреждение одного из двух каналов передачи данных (основного или резервного) считается снижением резерва и также требует устранения повреждения в максимально короткий срок.

6.5. Повреждения на оборудовании и линейно-кабельных трассах арендованных каналов у национальных операторов связи в зоне их ответственности устраняются соответствующими техническими службами операторов связи в течение

нормированного времени, указанного в заключенных Сторонами договорах на аренду каналов.

6.6. Повреждения, вывод в ремонт и профилактика средств информационных технологий и телекоммуникаций на срок свыше 1 часа оформляются аварийными или плановыми заявками, которые передаются дежурному диспетчеру Стороны, в диспетчерском управлении которой находится оборудование, и дежурному диспетчеру Стороны, в диспетчерском ведении которой находится отключаемое оборудование.

7. Порядок разграничения зон ответственности при обмене информацией

7.1. Сторона, передающая информацию, обязана обеспечить:

- функционирование средств передачи информации;
- полноту и достоверность передаваемой информации.

7.2. Сторона, принимающая информацию, обязана обеспечить:

- функционирование средств приема информации;
- целевое использование принятой информации.

7.3. Сторона, обеспечивающая транзит передаваемой информации, обязана обеспечить:

- функционирование средств ретрансляции транзитной информации;
- контроль прохождения транзитной информации, если это определено соответствующими соглашениями между заинтересованными Сторонами;
- целостность транзитной информации;
- невозможность несанкционированного доступа к транзитной информации.

8. Заключительные положения

8.1. Настоящее Соглашение вступает в силу со дня подписания всеми Сторонами и действует до _____ года.

8.2. Внесение изменений в Приложения 1 и 2 настоящего Соглашения должно оформляться дополнительными Соглашениями.

8.3. Каждая из Сторон вправе отказаться от исполнения настоящего Соглашения, письменно уведомив об этом другую(-ие) Сторону(-ы). Отказ одной из Сторон от настоящего Соглашения должен быть передан ею другой(-им) Стороне(-ам) не менее, чем за полгода до предполагаемой даты расторжения настоящего Соглашения.

8.4. В случае принятия законодательными или исполнительными органами государств Сторон решений, препятствующих нормальному исполнению настоящего Соглашения в целом или отдельных его статей, Стороны обязаны в месячный срок рассмотреть сложившуюся ситуацию и принять необходимые решения.

8.5. Изменения и дополнения к настоящему Соглашению могут быть внесены только по взаимному согласию Сторон в письменной форме. Под письменной формой подразумеваются все договоренности, достигнутые с помощью телеграмм и факсимильных сообщений с дальнейшим подтверждением по почте.

8.6. Одностороннее внесение изменений и дополнений не допускаются.

8.7. Ни одна из Сторон не имеет права передавать третьим лицам информацию, права и обязанности, которые вытекают из настоящего Соглашения, без письменного согласия другой Стороны.

8.8. Соглашение составлено в _____ (_____) экземплярах на _____ языке, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9. Реквизиты и подписи Сторон

Перечень точек измерения и состав телеизмерений, передаваемых

В _____ **из** _____
(наименование принимающего ДЦ) (наименование передающего ДЦ)

№ п.п.	Диспетчерское наименование энергообъекта (точка измерения ТИ)	Параметр	Примечание
1.			
2.			
3.			

Перечень точек измерения и состав телеизмерений, передаваемых

В _____ **из** _____
(наименование принимающего ДЦ) (наименование передающего ДЦ)

№ п.п.	Диспетчерское наименование энергообъекта (точка измерения ТИ)	Параметр	Примечание
1.			
2.			
3.			

Перечень точек измерения и состав телеизмерений, передаваемых

В _____ **из** _____
(наименование принимающего ДЦ) (наименование передающего ДЦ)

№ п.п.	Диспетчерское наименование энергообъекта (точка измерения ТИ)	Параметр	Примечание
1.			
2.			
3.			

Перечень точек измерения и состав телесигнализации, передаваемых

В _____ **из** _____
(наименование принимающего ДЦ) (наименование передающего ДЦ)

№ п.п.	Диспетчерское наименование энергообъекта (точка измерения ТС)	Состояние (вкл/откл) ТС	Примечание
1.			
2.			
3.			

Перечень точек измерения и состав телесигнализации, передаваемых

В _____ **из** _____
(наименование принимающего ДЦ) (наименование передающего ДЦ)

№ п.п.	Диспетчерское наименование энергообъекта (точка измерения ТС)	Состояние (вкл/откл) ТС	Примечание
1.			
2.			
3.			

Перечень точек измерения и состав телесигнализации, передаваемых

В _____ **из** _____
(наименование принимающего ДЦ) (наименование передающего ДЦ)

№ п.п.	Диспетчерское наименование энергообъекта (точка измерения ТС)	Состояние (вкл/откл) ТС	Примечание
1.			
2.			
3.			

СОГЛАСОВАН

Решением КОТК
Протокол
от 15-18 сентября 2010 г.

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

ПЛАН РАБОТЫ КОТК НА 2010–2012 ГОДЫ

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
1.	РАЗРАБОТКА ОСНОВНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ КО ВСЕМ ПАРАЛЛЕЛЬНО РАБОТАЮЩИМ ЭНЕРГОСИСТЕМАМ СТРАН СНГ И БАЛТИИ И МЕРОПРИЯТИЙ ПО ИХ ОБЕСПЕЧЕНИЮ:		
1.1.	ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЧАСТОТЫ И ПЕРЕТОКОВ АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ:		
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.	Определение и согласование параметров регулирования частоты и перетоков: - необходимого значения крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ и Балтии, - значений коэффициентов коррекции по частоте для каждой из энергосистем стран-участниц параллельной работы (для каждого района регулирования) для осуществления вторичного регулирования, - требуемой точности и быстродействия поддержания заданного с частотной коррекцией суммарного внешнего перетока, - величины аварийного расчетного небаланса мощности В	ежегодно	РГ «Регулирование частоты и мощности»

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
	энергообъединении и соответствующей величины резерва первичного регулирования, распределение величины резерва первичного регулирования частоты, определение величин необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ и Балтии.		
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»
1.2.	РАЗРАБОТКА ОСНОВНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ ПО УСТОЙЧИВОСТИ ЭНЕРГОСИСТЕМ:		
1.2.1	Методические указания по устойчивости параллельно работающих энергосистем стран СНГ и Балтии.	Март 2011 г.	РГ «Устойчивость энергосистем»
1.3.	РАЗРАБОТКА ОСНОВНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ПРОТИВОАВАРИЙНОМУ УПРАВЛЕНИЮ:		
1.3.1.	Разработка технических требований к системе автоматической ликвидации асинхронного режима (АЛАР) в энергообъединении ЕЭС/ОЭС.	Март 2012 г.	РГ «Противо-аварийное управление»
2.	ПОДГОТОВКА ТИПОВЫХ ФОРМ ДВУХ- И МНОГОСТОРОННИХ ДОКУМЕНТОВ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИХ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ДИСПЕТЧЕРСКИХ ЦЕНТРОВ СОВМЕСТНО РАБОТАЮЩИХ СМЕЖНЫХ ЭНЕРГОСИСТЕМ:		
2.1.	Разработка типового соглашения об обмене информацией о технологических параметрах энергооборудования, оперативной отчетной и статистической информацией.	Март 2011 г.	РГ «Планирование и управление»
2.2.	Разработка проекта Типового соглашения о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих параллельно работающие энергосистемы.	Март 2011 г.	РГ «Планирование и управление»

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
3	ЦЕЛЕВЫЕ РАБОТЫ:		
3.1	Разработка Методики определения и согласования значений допустимых среднечасовых отклонений фактического сальдо перетоков от плановых значений.	Декабрь 2010 г.	РГ «Планирование и управление»
4	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОДГОТОВКЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПЕРСОНАЛА ЭНЕРГОСИСТЕМ СТРАН СНГ И БАЛТИИ В УСЛОВИЯХ ПАРАЛЛЕЛЬНОЙ РАБОТЫ:		
4.1	Проведение международных противоваварийных тренировок диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии.	одна 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.	ПЛАН ЗАСЕДАНИЙ КОТК:		
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.

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

**Список лиц, награждаемых
Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ**

1. Членов команд, занявших призовые 1-3-е места (в соответствии с п.п.11.4 и 11.5 Положения о проведении Международных соревнований профессионального мастерства среди бригад распределительных сетей 10/0,4 кВ национальных энергосистем государств-участников СНГ 2010 года)

**Команда АО «Талдыкорганской акционерной транспортно-
электросетевой компании» («АО «ТАТЭК»),
Республика Казахстан - 1-е место**

САБИТОВ Нурсаги Кадырбаевич	- Руководитель команды
ТУГАНБАЕВ Айдос Берикбаевич	- Член бригады
ЖАРКЫНОВ Асхат Асанулы	- Член бригады
ЧУЮМБЕКОВ Данияр Эрикович	- Член бригады
МАХРИНОВ Дмитрий Владимирович	- Член бригады
ЧЕГЕБАЕВ Нурлан Нариманович	- Член бригады

**Команда ОАО «Тюменьэнерго» ОАО «Холдинг МРСК»,
Российская Федерация - 1-е место**

КОРЖЕНЬ Валерий Петрович	- Руководитель команды
МАЛАХОВ Николай Николаевич	- Член бригады
АБИБУЛАЕВ Роман Русланович	- Член бригады
МАХМУТОВ Игорь Ильгисович	- Член бригады
ОХАПКИН Алексей Сергеевич	- Член бригады
ЕЛУНИН Алексей Сергеевич	- Член бригады

**Команда Централных электрических сетей ОАХК «Барки Точик»,
Республика Таджикистан - 2-е место**

НАЗАРОВ Асли Гулмуродович	-	Руководитель команды
ЮНУСОВ Асрор Холович	-	Член бригады
ДЖАББОРОВ Махмадали Гаффорович	-	Член бригады
ЗИЁЕВ Умар Ватанович	-	Член бригады
ХОЛМУРОДОВ Аслиддин Ибрагимович	-	Член бригады
ДУСТОВ Кароматулло Эшонкулович	-	Член бригады

**Команда филиала РУП «Гродноэнерго» - «Гродненские
электрические сети» ГПО «Белэнерго»,
Республика Беларусь – 3-е место**

КОРЕЦ Иван Иванович	-	Руководитель команды
БЫРДА Виталий Викторович	-	Член бригады
ВИНОГРАДОВ Дмитрий Петрович	-	Член бригады
ТРУСЬ Игорь Иванович	-	Член бригады
КУРАТЧИК Виктор Геннадьевич	-	Член бригады
ШОСТКО Александр Анатольевич	-	Член бригады

2. Отличившихся при организации и проведении Соревнований (в соответствии с п.п. 1.5 и Приложением 2 к Протоколу заседания Оргкомитета Международных соревнований профессионального мастерства среди бригад распределительных сетей 10/0,4 кВ национальных энергосистем государств-участников СНГ 2010 года от 9 сентября 2010 года)

ЖАЗЫКБАЕВ Бакытхан Медегалиевич	-	Президент АО «ТАТЭК», Заместитель председателя Оргкомитета
ПЕДАН Владимир Дмитриевич	-	Вице-президент АО «ТАТЭК» по техническим вопросам, Член Оргкомитета
НИЯЗБЕКОВ Рахат Абильсеитович	-	Вице-президент АО «ТАТЭК» по развитию, Член Оргкомитета

АЙБАТОВ

Салават Хабибуллович

САБИТОВ

Нурсаги Кадырбаевич

ЛЯТИЕВ

Рустем Кашфединович

БЕКТЕНОВ

Мухаметжан Адамович

БЕССОНОВ

Владимир Алексеевич

ОНАЕВ

Ерлан Сатыбалдинович

ДЕМИДОВ

Серик Семейханович

НУРМАНБЕТОВ

Женис Акыкович

ЖАПАРКУЛОВ

Ргайбек Аманбаевич

ЕРМОЛОВ

Владимир

Николаевич

ТУМАНОВ

Александр Германович

НЕЗДОЙМИНОГА

Денис Игоревич

- Вице-президент по правовым вопросам АО «ТАТЭК»
- Технический директор АО «ТАТЭК»
- Начальник Службы ЦДС АО «ТАТЭК»,
Распорядитель полигона
- Начальник СН и ТБ АО «ТАТЭК»
- Начальник Учебно-тренировочного центра АО «ТАТЭК»
- Директор ТОО «ЖетысуЭнерготрейд»
- Заместитель директора ТОО «ЖетысуЭнерготрейд»
- Начальник Талдыкорганского РЭС АО «ТАТЭК»
- Начальник Уштобинского РЭС АО «ТАТЭК»
- Заместитель директора Иркутского филиала ООО «ЕвроСибЭнерго-Инжиниринг»,
Главный судья соревнований
- Начальник Службы подготовки и обучения персонала НЭК «Укрэнерго»,
Руководитель Секретариата
- Главный инженер-программист НП «Ставропольский учебный центр» ОАО «ФСК ЕЭС»,
Ответственный за проведение 1-го этапа

УТВЕРЖДЕН
Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ Электроэнергетического Совета СНГ на 2011 год

№ п/п	Наименование пункта	Ответственные исполнители
СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОЙ БАЗЫ СОДРУЖЕСТВА НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ В ОБЛАСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ		
Координация рассмотрения проектов документов в уставных и исполнительных органах СНГ		
1.	Протокол о внесении изменений и дополнений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ от 25 ноября 1998 года.	
РАЗРАБОТКА И УТВЕРЖДЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИМ СОВЕТОМ СНГ ПРОЕКТОВ ДОКУМЕНТОВ		
Выполнение поручений Электроэнергетического Совета СНГ		
2.	Подготовка предложений по нормативно-правовой базе рынка системных услуг в рамках формирования общего электроэнергетического рынка стран СНГ.	
3.	Подготовка предложений по новым направлениям и формату сотрудничества Электроэнергетического Совета СНГ с ЕВРЭЛЕКТРИК и другими международными энергетическими организациями.	
4.	Подготовка предложений по совместной системе подготовки, переподготовки и повышения квалификации специалистов в области электроэнергетики государств-участников СНГ и ее нормативно-правовом обеспечении.	
5.	Подготовка предложений по разработке документов в рамках Перечня нормативных правовых документов ОЭР СНГ, необходимых для практической реализации трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ (Этап 1, Стадия формирования ОЭР СНГ).	
ФОРМИРОВАНИЕ И НАПОЛНЕНИЕ ЕДИНОГО ИНФОРМАЦИОННОГО ПРОСТРАНСТВА В ОБЛАСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ		
Подготовка и выпуск информационно-аналитических и других материалов:		
6.	Периодический выпуск нормативных правовых документов, принятых в рамках Содружества Независимых Государств в области электроэнергетики.	
7.	Информационные бюллетени по аварийности и травматизму в энергосистемах государств-участников СНГ (вып. 1, 2).	
8.	Сборники информационных материалов «Реформы в электроэнергетике и рынок электрической энергии в государствах-участниках СНГ».	
9.	Сборники информационных материалов «Технологии электроэнергетики».	
10.	Сборники информационных материалов «Экономика электроэнергетики».	
11.	Ежеквартальные бюллетени «Электроэнергетика стран СНГ».	

12.	Ежегодный сборник «Электроэнергетика СНГ».
13.	Ежегодный обзор «Тарифы на электроэнергетику и цены на топливо в государствах СНГ».
14.	Ежегодный сборник «Технико-экономические показатели электроэнергетики мира».
15.	Ежемесячные обзоры СМИ стран СНГ по электроэнергетике.
16.	Подготовка совместного отчета ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ по мониторингу «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» в государствах Содружества за 2009-2010 гг., включая направления по изменению климата после 2012 года, энергоэффективности и развитию возобновляемых источников энергии (как результат выполнения НИР).
17.	Отчет Электроэнергетического Совета СНГ за 2010 год.
18.	План мероприятий ЭЭС СНГ на 2012 год.
19.	Протоколы 39-го и 40-го заседаний Электроэнергетического Совета СНГ.
Работа по обновлению, развитию и наполнению Интернет - портала ЭЭС СНГ:	
20.	Модернизация структуры и программного обеспечения Интернет – портала.
КООРДИНАЦИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ ПЛАНА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ:	
21.	Организация подготовки и осуществления НИР «Сопоставительный анализ, разработка и сопровождение банка данных по ключевым вопросам энергоэффективности, экологии и развитию ВИЭ в электроэнергетике ЕС и СНГ» (при условии финансирования в соответствии с Решением 38-го заседания ЭЭС СНГ).
Работа по реализации Программы разработки технических регламентов в области электроэнергетики в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ:	
22.	Реестр нормативных технических документов по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ и Реестр нормативных технических документов государств-участников СНГ по обеспечению параллельной работы и системной надежности электроэнергетических систем СНГ и ОЭС Балтии.
23.	Общие принципы взаимных отношений энергопредприятий сопредельных государств, осуществляющих эксплуатационно-техническое обслуживание межгосударственных линий электропередачи (МГЛЭП) всех классов напряжения.
КООРДИНАЦИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РАБОЧИХ ГРУПП И ДР.	
Организационная подготовка и проведение заседаний Рабочих групп:	
24.	Заседания Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.
25.	Заседания Рабочей группы «Формирование и развитие электроэнергетического рынка государств-участников СНГ».
26.	Заседания Рабочей группы по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли стран СНГ.
27.	Заседание Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда.
28.	Заседание Рабочей группы по вопросам работы с персоналом и подготовки кадров в электроэнергетической отрасли стран СНГ.

29.	Заседания Рабочей группы «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ».
30.	Заседания Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды.
31.	Заседания Секции по энергоэффективности и возобновляемым источникам энергетики в рамках РГ ЭЭС СНГ по охране окружающей среды.
Участие в работе:	
32.	Заседаний Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК).
ОРГАНИЗАЦИЯ (УЧАСТИЕ) СЕМИНАРОВ, КОНФЕРЕНЦИЙ, СИМПОЗИУМОВ, ВЫСТАВОК И ДРУГИХ МЕРОПРИЯТИЙ	
33.	VIII Международные соревнования профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли СНГ.
34.	Семинар по итогам обсуждения новых направлений и формату сотрудничества Электроэнергетического Совета СНГ с ЕВРЭЛЕКТРИК и другими международными энергетическими организациями.
35.	Международный энергетический семинар (МЭС-6).
36.	Семинар по обмену опытом реализации проектов в области энергоэффективности и развития возобновляемых источников энергетики.
37.	Семинары по основным технологическим направлениям деятельности в электроэнергетике стран СНГ.
38.	Международная конференция «Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях».
МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО	
СОТРУДНИЧЕСТВО С ЕВРЭЛЕКТРИК*	
Продолжение работы в соответствии с Дорожными картами по сближению рыночных и экологических условий в регионах ЕС и СНГ согласно Перечню приоритетных действий ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ, в том числе:	
39.	Координация деятельности Совместных рабочих групп «Рынки» и «Окружающая среда» (совместно с Секретариатом ЕВРЭЛЕКТРИК и Рабочими группами ЭЭС СНГ по рынкам и окружающей среде).
40.	Подготовка и проведение совместно с Секретариатом ЕВРЭЛЕКТРИК 11-й встречи Президентов ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ.
41.	Проведение совместно с ЕВРЭЛЕКТРИК конференции с участием специалистов, представителей правительств и политиков регионов ЕС и СНГ для обсуждения вопросов формирования электроэнергетических рынков и создания правовой и институциональной базы сотрудничества.
42.	Подготовка и проведение 2-х заседаний совместных Рабочих групп ЭЭС СНГ-ЕВРЭЛЕКТРИК «Рынки» и «Окружающая среда» (март-апрель и октябрь-ноябрь 2011 г.).
43.	Участие в работе совместных Целевых групп по трансграничной торговле и инвестиционному климату.

* Азербайджанская Республика уведомила о своей незаинтересованности в реализации п.п. 39-50 раздела «Международное сотрудничество».

44.	Участие в ежегодной конференции ЕВРЭЛЕКТРИК.
Участие в процессе Энергетической Хартии	
45.	Участие в 22 –ой Конференции Энергетической Хартии.
46.	Участие в заседаниях Групп по стратегии, транзиту и торговле Энергетической Хартии и др. (по необходимости).
47.	Участие в деятельности по разработке межправительственных модельных соглашений о трансграничной передаче электроэнергии (совместно с Секретариатом Энергетической Хартии и государствами СНГ).
Сотрудничество с другими международными организациями	
48.	Подготовка предложений для рассмотрения на Электроэнергетическом Совете СНГ по сотрудничеству с Европейской Экономической Комиссии ООН (ЕЭК ООН) в рамках реализации проекта «Энергетическая эффективность – 21».
49.	Проведение Исполнительным комитетом консультаций с ENTSO-E на предмет установления рабочих контактов и организации сотрудничества с представлением результатов консультаций на рассмотрение Электроэнергетического Совета СНГ.
Сотрудничество с региональными организациями СНГ	
50.	Участие в заседаниях Координационного Электроэнергетического Совета Центральной Азии.
ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ	
51.	Проведение 2-х заседаний полномочных представителей органов управления электроэнергетикой стран СНГ по согласованию материалов заседаний Электроэнергетического Совета СНГ.
52.	Подготовка и проведение 39-го и 40-го заседаний ЭЭС СНГ.
53.	Проведение работ по дальнейшему техническому и программному оснащению вычислительной сети Исполкома ЭЭС СНГ.

Примечание:

Министерство топлива и энергетики Украины уведомило о незаинтересованности в реализации следующих позиций Плана на 2011 год:

– **п. 1** «*Протокол о внесении изменений и дополнений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ от 25 ноября 1998 года*», так как украинская сторона не присоединилась к соответствующим решениям ЭЭС СНГ;

– **п. 3** «*Подготовка предложений по новым направлениям и формату сотрудничества ЭЭС СНГ с ЕВРЭЛЕКТРИК и другими международными организациями*» и **п. 16** «*Подготовка совместного отчета ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ по мониторингу «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ за 2009-2010 гг., включая энергоэффективности и возобновляемых источников энергии (как результат выполнения НИР)*», так как украинская сторона не поддержала Решение 28-го заседания ЭЭС СНГ от 27.10.05 относительно одобрения проектов Дорожных карт по рынкам и окружающей среде и другие соответствующие Решения ЭЭС СНГ;

– **п. 21** «*Организация подготовки и осуществления НИР «Сопоставительный анализ, разработка и сопровождение банка данных по ключевым вопросам энергоэффективности, экологии и развитию ВИЭ в электроэнергетике ЕС и СНГ» (при условии финансирования в соответствии с Решением 38-го заседания ЭЭС СНГ)*»;

– п. 24 *«Заседания Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики»* и п. 25 *«Заседания Рабочей группы «Формирование и развитие электроэнергетического рынка государств-участников СНГ»*, так как украинская сторона не присоединилась к Решениям ЭЭС СНГ относительно утверждения Стратегии и не принимает участия в формировании межгосударственного электроэнергетического рынка.

Украинская делегация не поддержала Решение 28-го заседания ЭЭС СНГ от 27.10.05 относительно одобрения проектов Дорожных карт по рынкам и окружающей среде и другие соответствующие Решения ЭЭС СНГ по следующим пунктам:

– п. 39 *«Координация деятельности Совместных рабочих групп «Рынки» и «Окружающая среда» (совместно с Секретариатом ЕВРЭЛЕКТРИК и Рабочими группами ЭЭС СНГ по рынкам и окружающей среде)»;*

– п. 40 *«Подготовка и проведение совместно с Секретариатом ЕВРЭЛЕКТРИК 11-й встречи Президентов ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ»;*

– п. 41 *«Проведение совместно с ЕВРЭЛЕКТРИК конференции с участием специалистов, представителей правительств и политиков регионов ЕС и СНГ для обсуждения вопросов формирования электроэнергетических рынков и создания правовой и институциональной базы сотрудничества»;*

– п. 42 *«Подготовка и проведение 2-х заседаний совместных Рабочих групп ЭЭС СНГ-ЕВРЭЛЕКТРИК «Рынки» и «Окружающая среда» (март-апрель и октябрь-ноябрь 2011 г.)»;*

– п. 43 *«Участие в работе совместных Целевых групп по трансграничной торговле и инвестиционному климату».*

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

**Список ветеранов энергетики, награждаемых
Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ
к 100-летию П.С. Непорожного**

1. От Российской Федерации

СЕМЁНОВ Александр Николаевич	- Председатель Совета ветеранов войны и труда энергетиков РФ
КИРИЛЛОВ Юрий Иванович	- Бывший заместитель Министра энергетики СССР
НОВОЖИЛОВ Игорь Александрович	- Бывший начальник Главного Управления энергетики Министерства энергетики СССР
НЕСТЕРЕНКО Григорий Сергеевич	- Бывший начальник Центрэлектросетьстроя Министерства энергетики СССР
ПЧЕЛИН Михаил Михайлович	- Бывший начальник ГлавНИИПроекта Министерства энергетики СССР
ТУРЖАНСКИЙ Анатолий Дмитриевич	- Бывший начальник Департамента инвестиций РАО ЕЭС России
БОРИСОВ Виктор Иванович	- Бывший начальник ГлавГидроЭнергостроя Министерства энергетики СССР

2. От Украины

ЧЕХ Сергей Михайлович	- Первый заместитель Министра топлива и энергетики Украины
ЧУЛКОВ Евгений Иванович	- Председатель Правления Объединения граждан Совета старейших энергетиков Украины
ТОМАШ Зоя Павловна	- Исполнительный секретарь правления Объединение граждан Совета старейших энергетиков Украины
ПОТАШНИК Семен Израйлевич	- Председатель Правления ОАО «Укрэнерго»
СЕМЕНЯКО Владимир Павлович	- Председатель районной Государственной администрации г. Яготина

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	Протокол №38 заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств от 15 октября 2010 года.....	1
2.	<u>Приложения № 1-18</u> к Протоколу №38 заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств от 15 октября 2010 года.....	25
3.	<u>Приложение 1.</u> Список участников 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.....	26
4.	<u>Приложение 2.</u> План мероприятий, посвященных 20-летию Содружества Независимых Государств, проводимых в рамках Электроэнергетического Совета СНГ	33
5.	<u>Приложение 3.</u> Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (Этап 1).....	37
6.	<u>Приложение 4.</u> Примерный перечень нормативных правовых документов, обеспечивающих формирование и функционирование рынка системных и вспомогательных услуг в рамках общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ	44
7.	<u>Приложение 5.</u> Макет информации для привлечения инвестиций в объекты электроэнергетики ...	45
8.	<u>Приложение 6.</u> Предложения по дальнейшему сотрудничеству Электроэнергетического Совета СНГ с международными энергетическими организациями	47
9.	<u>Приложение 7.</u> План научно-исследовательских работ, организуемых Электроэнергетическим Советом СНГ в 2011 – 2012 гг.....	48
10.	<u>Приложение 8.</u> Реестр нормативных технических документов по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ	50
11.	<u>Приложение 9.</u> Реестр нормативных технических документов государств-участников СНГ по обеспечению параллельной работы и системной надежности электроэнергетических систем СНГ и ОЭС Балтии	54
12.	<u>Приложение 10.</u> План работы Секции по энергоэффективности и возобновляемой энергетике Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды на 2010 – 2012 гг.....	58
13.	<u>Приложение 11.</u> Типовое положение об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой энергосистем	59

14.	<u>Приложение 12.</u> Типовой регламент формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели параллельно работающих энергосистем.....	91
15.	<u>Приложение 13.</u> Типовое соглашение об организации обмена технологической информацией, необходимой для управления режимами параллельно работающих энергосистем	103
16.	<u>Приложение 14.</u> План работы КОТК на 2010–2012 годы	112
17.	<u>Приложение 15.</u> Список лиц, награждаемых Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ	115
18.	<u>Приложение 16.</u> План мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ на 2011 год.....	118
<hr/>		
19.	<u>Приложение 17.</u> Список ветеранов энергетики, награждаемых Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ к 100-летию П.С. Непорожного	123