

Исполнительный комитет
Электроэнергетического Совета СНГ

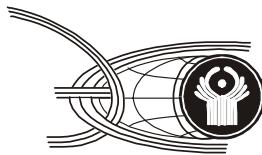


Протокол
37-го заседания
Электроэнергетического
Совета СНГ

28 мая 2010 года,
г. Углич







П Р О Т О К О Л

заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств

28 мая 2010 года

г. Углич

№ 37

В работе 37-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 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", Совета ветеранов энергетики России, Совета старейших энергетиков Украины, Посольства Республики Беларусь в Российской Федерации, Посольства Республики Молдова в Российской Федерации, ОАО "Русбалтэнерго", ЗАО "Инжиниринговая компания "ТЭП - ОРГРЭС ЕЭК", ООО "Распределенные технологии".

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

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

Перед участниками заседания с приветственным словом выступили: Президент Электроэнергетического Совета СНГ, Министр энергетики Российской Федерации Шматко С.И., Губернатор Ярославской области Вахруков С.А., Заместитель Председателя Исполнительного комитета – Исполнительного секретаря СНГ Дронь А.А.



Руководители делегаций государств-участников заседания утвердили следующую Повестку дня 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

1. О праздновании 100-летия Непорожнего П.С.
2. Об итогах работы в осенне-зимний период 2009-2010 гг. и актуальных проблемах обеспечения параллельной работы энергосистем государств Содружества.
3. О проекте Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года.
4. О сотрудничестве с международными энергетическими организациями и перспективах интеграции электроэнергетических систем и рынков СНГ и ЕС-СНГ.
 - 4.1. О Сводном отчете по мониторингу «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» в государствах Содружества по состоянию на 31 декабря 2008 года.
5. О разграничении балансовой принадлежности и обслуживании межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем государств-участников СНГ.
6. О Программе разработки технических регламентов в области электроэнергетики в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ.
7. О реализации Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников СНГ от 25 января 2000 года.
8. О Наблюдателях при Электроэнергетическом Совете СНГ.
9. О сотрудничестве государств-участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии в рамках Электроэнергетического Совета СНГ.
10. Разное.
 - 10.1. О ходе рассмотрения уставными и исполнительными органами Содружества Независимых Государств проектов документов и вопросов, внесенных Электроэнергетическим Советом СНГ.
 - 10.2. Вопросы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.
 - 10.2.1. О ходе выполнения Перспективного плана основных организационных мероприятий по выполнению Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на период до 2020 года.
 - 10.2.2. О проекте Плана работы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на 2010-2011 гг.



10.2.3. О проекте Порядка формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ.

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

10.3.1. О проекте «Технических принципов распределения пропускной способности межгосударственных сечений для целей планирования межгосударственных перетоков и оперативного управления ими».

10.3.2. Об утверждении состава КОТК.

10.4. О результатах испытаний технологии распределенных расчетов установившихся электрических режимов энергосистем государств-участников СНГ.

10.5. О повышении квалификации персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ и основных задачах профессиональной подготовки специалистов.

10.6. Об итогах проведения Международного научно-практического и учебно-производственного электроэнергетического семинара «Повышение надежности, совершенствования эксплуатации, ремонта и управления работы ГЭС и ГАЭС» (1-6 марта 2010 года, Москва).

10.7. О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ».

10.8. О выпуске Информационных бюллетеней по аварийности и травматизму в энергосистемах государств-участников СНГ.

10.9. Об Отчете Электроэнергетического Совета СНГ за 2009 год.

11. О дате и месте проведения очередного 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

1. О праздновании 100-летия НепорожнегоП.С.

(Мишиук Е.С., Кириллов Ю.И., Томаш З.П., Турганов Д.Н., Ёров А.Ё.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета и выступления представителей Совета ветеранов энергетики России и Совета старейших энергетиков Украины по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию о ходе подготовки к юбилею Петра Степановича НепорожнегоП.С. Непорожнегого и отметить высокий уровень готовности к торжественному мероприятию.

2. Поручить Председателю Исполнительного комитета:

выступить с докладом на Научно-технической конференции, посвященной 100-летию со дня рождения П.С. Непорожнегого, подготовленным на основе материалов о вкладе П.С. Непорожнегого в развитие электроэнергетики, полученных из государств-участников СНГ,



осуществить распространение материалов Конференции заинтересованным организациям и размещение на Интернет-портале Электроэнергетического Совета СНГ.

3. В ознаменование юбилея П.С. Непорожнего предложить членам Электроэнергетического Совета СНГ подготовить и направить в установленном порядке в Исполнительный комитет списки на награждение ветеранов электроэнергетики энергосистем государств-участников СНГ Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ, а также организовать их вручение на местах в торжественной обстановке в день энергетика 2010 года.

4. Рекомендовать членам Электроэнергетического Совета СНГ:

обеспечить участие ветеранов электроэнергетики своих государств в мероприятиях по празднованию 100-летия П.С. Непорожнего, предложенных Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством энергетики Украины,

организовать в национальных энергосистемах юбилейные мероприятия (конференции, семинары, соревнования профессионального мастерства и т.д.) с привлечением широкого круга общественности.

5. Поручить Исполнительному комитету совместно с Ассоциацией «Гидропроект» проработать вопрос о проведении конференции молодых специалистов государств-участников СНГ в области гидроэнергетики в 2010-2011 гг. и вручении по результатам конкурса специальной премии им. П.С. Непорожнего лучшему молодому специалисту.

2. Об итогах работы в осенне-зимний период 2009-2010 гг. и актуальных проблемах обеспечения параллельной работы энергосистем государств Содружества

(Мишуц Е.С., Юсифбейли Н.А., Шахвердян Л.Д., Озерец А.В., Шматко С.И., Турганов Д.Н., Калмамбетов А.И., Лазэр В.М., Заикина Н.В., Аюев Б.И., Шишкин А.Н., Ёров А.Ё., Константинов Н.И., Шамсиев Х.А.)

Заслушав и обсудив информацию руководителей органов управления электроэнергетикой государств-участников СНГ и Исполнительного комитета об итогах работы в осенне-зимний период 2009-2010 гг. и актуальных проблемах обеспечения параллельной работы энергосистем государств Содружества,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию об итогах работы в осенне-зимний период 2009-2010 гг. и актуальных проблемах обеспечения параллельной работы энергосистем государств Содружества.

2. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой государств Центральной Азии обсудить создавшееся положение в ОЭС ЦА, принять необходимые меры по полному восстановлению параллельной работы энергосистем государств региона и рациональному использованию энергетических ресурсов.



**3. О проекте Протокола о внесении изменений и дополнений
в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических
систем государств-участников Содружества Независимых Государств
от 25 ноября 1998 года**

(Мишуц Е.С., Степанов Н.В., Аюев Б.И., Шамсиев Х.А., Петрова Н.А., Турганов Д.Н., Юсифбейли Н.А.,
Шахвердян Л.Д., Константинов Н.И., Озерец А.В.)

Заслушав и обсудив информацию Руководителя Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Одобрить проект Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года (**Приложение 2**).

2. Поручить Исполнительному комитету внести проект Протокола на рассмотрение Совета глав правительств СНГ в установленном порядке.

3. Поручить Исполнительному комитету и Координационному совету продолжить работу по изучению опыта формирования рынка системных услуг в странах СНГ и дальнего зарубежья с целью разработки соответствующих проектов нормативных правовых документов по данному вопросу в рамках правового обеспечения формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ и представить предложения по организации разработки и содержательной части этих документов на очередное заседание ЭЭС СНГ.

4. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ обратиться в органы отраслевого сотрудничества Содружества и Исполнительный комитет СНГ с предложением изучить вопрос о предоставлении органам отраслевого сотрудничества дополнительных полномочий в части принятия документов отраслевого уровня обязательного характера.

** Азербайджанская Республика не участвует в настоящем Решении.*

Республика Беларусь согласовывает настоящее Решение с оговоркой по пункту 1: "За исключением: в абзаце 1 раздела "Организационно-правовые принципы" слова "и экономическому", абзаца 8 раздела "Экономические принципы" проекта Протокола".

Украина резервирует свою позицию по данному вопросу.



4. О сотрудничестве с международными энергетическими организациями и перспективах интеграции электроэнергетических систем и рынков СНГ и ЕС-СНГ

(Мишук Е.С., Юсифбейли Н.А., Константинов Н.И., Калмамбетов А.И., Лазэр В.М.)

Заслушав и обсудив информацию Председателя Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о работе по созданию условий для объединения электроэнергетических систем и рынков СНГ и ЕС-СНГ, проделанной Президентом, Исполнительным комитетом, рабочими группами и КОТК Электроэнергетического Совета СНГ, а также Совместной рабочей группой ЕВРЭЛЕКТРИК-ЭЭС СНГ «Рынки» в 2002- 2009 гг.

2. Поручить Исполнительному комитету провести анализ причин отсутствия существенного прогресса в сфере интеграции электроэнергетических систем и рынков государств-участников СНГ и ЕС.

3. Поручить Исполнительному комитету организовать в сентябре-октябре 2010 года семинар для обсуждения результатов проведенного анализа и по итогам обсуждения подготовить предложения по новым направлениям и формату сотрудничества Электроэнергетического Совета СНГ с ЕВРЭЛЕКТРИК и другими международными энергетическими организациями с внесением подготовленных предложений на рассмотрение 38-го заседания ЭЭС СНГ.

4. Продолжить сотрудничество с ЕВРЭЛЕКТРИК, Энергетической Хартией и другими международными энергетическими организациями по вопросам, представляющим взаимный интерес.

** Азербайджанская Республика, Республика Молдова и Украина не участвуют в настоящем Решении.*

4.1. О Сводном отчете по мониторингу «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» в государствах Содружества по состоянию на 31 декабря 2008 года

(Мишук Е.С., Константинов Н.И., Юсифбейли Н.А.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Одобрить Сводный отчет по мониторингу «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» в государствах Содружества по состоянию на 31 декабря 2008 года (**Приложение 3**).

2. Согласиться с предложениями Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды о включении в дальнейшем в отчет по мониторингу



«Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» направлений: изменение климата после 2012 года, энергоэффективность и развитие ВИЭ, а также об осуществлении отчетности с периодичностью один раз в два года в виде сводных отчетов ЭЭС СНГ и ЕВРЭЛЕКТРИК в сопоставимых параметрах и совместного краткого отчета по направлениям, представляющим взаимный интерес.

3. Считать целесообразным включение в План НИР Электроэнергетического Совета СНГ на 2011 год совместного исследования «Сопоставительный анализ, разработка и сопровождение банка данных по ключевым вопросам энергоэффективности, экологии и развитию ВИЭ в электроэнергетике ЕС, России и СНГ».

** Азербайджанская Республика резервирует свою позицию по данному вопросу.*

Украина не участвует в настоящем Решении.

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

(Мицук Е.С.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

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 государств Содружества, не подписавшим Соглашение о сотрудничестве государств-участников СНГ в области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем от 20 ноября 2009 года, провести работу по выполнению внутригосударственных процедур, необходимых для присоединения к нему.

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



6. О Программе разработки технических регламентов в области электроэнергетики в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ

(Мишуц Е.С.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Утвердить Программу разработки технических регламентов в области электроэнергетики в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ **(Приложение 4)**.

2. Просить членов Электроэнергетического Совета СНГ представить в Исполнительный комитет разработанные или планируемые к разработке нормативные документы по тематике Программы.

3. Поручить Исполнительному комитету Электроэнергетического Совета СНГ, Рабочей группе «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ», Рабочей группе по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ и другим рабочим органам организовать выполнение Программы.

7. О реализации Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников СНГ от 25 января 2000 года

(Мишуц Е.С., Лазэр В.М., Константинов Н.И., Юсифбейли Н.А.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о реализации Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников СНГ от 25 января 2000 года.

2. Считать целесообразным рассматривать вопросы реализации Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников СНГ в рамках Рабочей группы "Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ".

3. Рабочей группе "Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ" подготовить предложения по обеспечению условий выполнения и реализации Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников СНГ.

**Азербайджанская Республика не участвует в настоящем Решении.*

Республика Молдова и Украина резервируют свою позицию по настоящему Решению.



8. О Наблюдателях при Электроэнергетическом Совете СНГ

(Мишуц Е.С., Лазэр В.М., Юсифбейли Н.А., Озерец А.В., Турганов Д.Н., Калмамбетов А.И.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

Принять к сведению информацию Исполнительного комитета об обращении Государственной Компании «Черноморэнерго» с просьбой о предоставлении статуса Наблюдателя при Электроэнергетическом Совете СНГ.

9. О сотрудничестве государств-участников СНГ в области использования возобновляемых источников энергии в рамках Электроэнергетического Совета СНГ

(Мишуц Е.С., Шахвердян Л.Д., Ширма А.Р.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Создать секцию по энергоэффективности и возобновляемой энергетике в рамках Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды.

2. Утвердить руководителем секции Кордубу Игоря Владимировича (ГПО «Белэнерго»).

**Республика Армения резервирует свою позицию по настоящему Решению.*

10. Разное

10.1. О ходе рассмотрения уставными и исполнительными органами Содружества Независимых Государств проектов документов и вопросов, внесенных Электроэнергетическим Советом СНГ

(Мишуц Е.С., Турганов Д.Н., Константинов Н.И., Лазэр В.М., Юсифбейли Н.А.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о ходе рассмотрения уставными и исполнительными органами Содружества Независимых Государств:

проекта Протокола об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ и



вопроса о внесении изменений в План мероприятий по реализации Концепции межрегионального и приграничного сотрудничества государств-участников СНГ до 2009 года.

** Азербайджанская Республика и Украина не участвуют в настоящем Решении.*

10.2. Вопросы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики

10.2.1. О ходе выполнения Перспективного плана основных организационных мероприятий по выполнению Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на период до 2020 года

(Мишуц Е.С.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

Принять к сведению Справку о ходе выполнения Перспективного плана основных организационных мероприятий по выполнению Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на период до 2020 года.

** Азербайджанская Республика резервирует свою позицию по настоящему Решению.*

10.2.2. О проекте Плана работы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на 2010-2011 гг.

(Мишуц Е.С., Юсифбейли Н.А., Константинов Н.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

Утвердить План работы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ на 2010-2011 гг. **(Приложение 5).**

** Азербайджанская Республика резервирует свою позицию по настоящему Решению.*

Украина не участвует в настоящем Решении.



10.2.3. О проекте Порядка формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ

(Мишуц Е.С., Юсифбейли Н.А., Константинов Н.И., Озерец А.В.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств
решил*:

1. Утвердить Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ **(Приложение 6)**.

2. Просить руководителей органов управления электроэнергетикой стран СНГ представлять в Исполнительный комитет информацию согласно утвержденному Порядку.

** Республика Беларусь согласовывает настоящее Решение с оговоркой по пункту 1: "За исключением раздела 2, приложений № 1 и № 3 Порядка".*

Азербайджанская Республика и Украина не участвуют в настоящем Решении.

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

10.3.1. О проекте «Технических принципов распределения пропускной способности межгосударственных сечений для целей планирования межгосударственных перетоков и оперативного управления ими»

(Мишуц Е.С.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств
решил*:

1. Утвердить разработанные в соответствии с Планом работы КОТК на 2008-2010 гг. «Технические принципы распределения пропускной способности межгосударственных сечений для целей планирования межгосударственных перетоков и оперативного управления ими» **(Приложение 7)**.

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

** Азербайджанская Республика воздерживается от принятия настоящего Решения.*



10.3.2. Об утверждении состава КОТК

(Мишуц Е.С., Аюев Б.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Утвердить состав Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК) **(Приложение 8)**.

2. Поручить Исполнительному комитету Электроэнергетического Совета СНГ пригласить представителей национальной энергетической компании Грузии к работе в КОТК в качестве наблюдателей.

10.4. О результатах испытаний технологии распределенных расчетов установившихся электрических режимов энергосистем государств-участников СНГ

(Мишуц Е.С., Константинов Н.И., Лазэр В.М.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

Считать нецелесообразным дальнейшее проведение испытаний функционирования технологии распределенных расчетов электрических режимов в рамках объединения энергосистем государств-участников СНГ в связи с неготовностью к промышленному использованию.

** Республика Молдова и Украина резервируют свою позицию по настоящему Решению.*

10.5. О повышении квалификации персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ и основных задачах профессиональной подготовки специалистов

(Мишуц Е.С., Витер А.С.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о повышении квалификации персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ и основных задачах профессиональной подготовки специалистов.

2. Поручить Исполнительному комитету совместно с Рабочей группой по вопросам работы с персоналом и подготовки кадров в электроэнергетике СНГ разработать предложения по совместной системе подготовки, переподготовки и повышения квалификации специалистов в области электроэнергетики государств-участников СНГ и ее нормативно-правовом обеспечении на основе принятых нормативных правовых актов Содружеств Независимых Государств и с учетом сложившейся в Содружестве и Электроэнергетическом Совете СНГ практики.



10.6. Об итогах проведения Пятого Международного научно-практического и учебно-производственного электроэнергетического семинара «Повышение надежности, совершенствование эксплуатации, ремонтов и управления работой ГЭС и ГАЭС» (1-6 марта 2010 года, г. Москва)

(Мишуц Е.С.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о проведении Пятого Международного научно-практического и учебно-производственного электроэнергетического семинара «Повышение надежности, совершенствование эксплуатации, ремонтов и управления работой ГЭС и ГАЭС».

2. Рекомендовать Исполнительному комитету продолжить практику организации международных семинаров и конференций по тематике, предварительно согласованной с органами управления электроэнергетикой государств-участников СНГ.

3. Просить руководителей органов управления электроэнергетикой и национальных электроэнергетических компаний предусмотреть выделение средств в 2011 году для участия специалистов в Шестом Международном электроэнергетическом семинаре.

10.7. О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ»

(Мишуц Е.С., Дронь А.А., Юсифбейли Н.А.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

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

По представлению Республики Армения

**Джалаляну
Мкртичу Карапетовичу**

начальнику управления мониторинга
лицензионной деятельности и программ вложений
Комиссии по регулированию общественных услуг
РА

**Цовяну
Роберту Вагановичу**

советнику Комиссии по регулированию
общественных услуг РА

**Петросяну
Ваге Альбертовичу**

- директору ООО «Энергоцанцшин»

**Исраелян
Изабелле Арамаисовне**

начальнику водо-химического цеха
ЗАО «Энергоналадка»



- Карапетяну**
Жорайру Оганесовичу
- Юзбашевой**
Джулиетте Меликовне
- Галумяну**
Юрию Гургеновичу
- Авояну**
Ашоту Григорьевичу
- Геворкяну**
Гарегину Рафаэловичу
- Мовсисяну**
Гарегину Барсеговичу
- Мнацаканяну**
Маису Матевосовичу
- Тохсанцу**
Владику Александровичу
- Фарсаданян**
Александре Сергеевиче
- Казаряну**
Вагаршаку Володяевичу
- Бадаляну**
Сашику Саркисовичу
- Геворкяну**
Руштику Нерсесовичу
- Гукасяну**
Гегаму Арсеновичу
- Саргсяну**
Гагику Мартиновичу
- Акобджаняну**
Армену Витушевичу
- Саакяну**
Барегаму Мкртичевичу
- Хачатряну**
Акобу Аршалуйсевичу
- Севилян**
Мариам Миграновне
- Маргаряну**
Араму Мукучевичу
- Чидемяну**
Сергею Айрапетовичу
- старшему мастеру электротехнического цеха ЗАО «Энергоналадка»
- главному специалисту релейной защиты и службы автоматики ЗАО «Оператор электроэнергетической системы»
- старшему диспетчеру ЦДС ЗАО «Оператор электроэнергетической системы»
- главному инженеру филиала «Энергосвязь» ЗАО «Оператор электроэнергетической системы»
- директору филиала «Северный» ЗАО «Высоковольтные электросети»
- начальнику отдела ЛЭП и строительства филиала «Проект» ЗАО «Высоковольтные электросети»
- ведущему специалисту по производственно-технической учебе филиала «Гегама» ЗАО «Электрические сети Армении»
- начальнику РПЦ ЗАО «Воротанский КГЭС»
- начальнику ОК ЗАО «Воротанский КГЭС»
- начальнику смены «Татев» ГЭС ЗАО «Воротанский КГЭС»
- мастеру «Татев» ГЭС - ЗАО «Воротанский КГЭС»
- мастеру «Шамб» ГЭС ЗАО «Воротанский КГЭС»
- слесарю гидроцеха ЗАО «Воротанский КГЭС»
- директору филиала «Дебед» ЗАО «Электрические сети Армении»
- заместителю директора по сбыту филиала «Север» ЗАО «Электрические сети Армении»
- старшему диспетчеру филиала «Араке» ЗАО «Электрические сети Армении»
- генеральному директору ЗАО «Электрошинарар»
- начальнику отдела мощностей и потерь электроэнергии ЗАО «Расчетный центр»
- начальнику смены ЗАО «Ереванская ТЭС»
- начальнику котельно-турбинного цеха ЗАО «Ереванская ГЭС»



- Тумасяну**
Оганесу Рафаэловичу
- Маркаряну**
Ашоту Хореновичу
- Маркосяну**
Гагику Рафаэловичу
- Карапетяну**
Карапету Вирабовичу
- Анисоняну**
Григорию Овакимовичу
- Арсеняну**
Размику Пилипосовичу
- начальнику цеха тепло автоматики и измерения
ЗАО «Ереванская ТЭС»
- электромастеру цеха теплоавтоматики и
измерения ЗАО «Ереванская ТЭС»
- генеральному директору ЗАО «Армянская
Атомная Электростанция»
- начальнику цеха централизованного ремонта
ЗАО «Армянская Атомная Электростанция»
- начальнику цеха тепловой автоматики и
измерений ЗАО «Армянская Атомная
Электростанция»
- научному сотруднику лаборатории технический
нормативов ЗАО «Научно-исследовательский
институт энергетики»

По представлению Республики Казахстан

- Рустамбаеву**
Абдуазиму Абдуганиевичу
- Молдабаеву**
Канышу
Танирбергеновичу
- Жармагамбетовой**
Фариде Шакмардановне
- Куанышбаеву**
Аскербеку Досаевичу
- Атакуллову**
Ермаканбету
Тиллабековичу
- Смыку**
Сергею Ивановичу
- Аксенову**
Вячеславу Ивановичу
- Дайнеко**
Александру Николаевичу
- Каракесекову**
Кайрату Избасаровичу
- Ледневу**
Василию Викторовичу
- Тимакову**
Сергею Геннадьевичу
- Бруку**
Александру Абрамовичу
- Президенту АО «Евроазиатская энергетическая
корпорация»
- Директору Департамента развития НЭС
- Главному менеджеру координатору
Департамента развития НЭС
- Директору Департамента по управлению
человеческими ресурсами
- Директору Департамента капитального
строительства
- Главному менеджеру координатору
Департамента капитального строительства
- Главному менеджеру отдела договоров и
балансов Департамента системных услуг
- Директору филиала АО «KEGOC» Западные
МЭС
- Директору филиала АО «KEGOC» Сарбайские
МЭС
- Главному инженеру филиала АО «KEGOC»
Сарбайские МЭС
- Начальнику электрического цеха АО «Станция
Экибастузская ГРЭС-2»
- Начальнику сектора, главному специалисту
Департамента проектирования энергосетевых
объектов АО КазНИПИИТЭС «Энергия»



Божкову
Валерию Николаевичу

Ляпунову
Андрею Васильевичу

Бейбытову
Жанату Газизовичу

Нурбекову
Серику Ошакбаевичу

По представлению Республики Молдова

Димову
Геннадию Борисовичу

Аксенти
Петру Валентиновичу

Андрушка
Илье Фомовичу

Вынту
Виктору Васильевичу

Чобырка
Григорию Николаевичу

Осадчук
Виктору Дмитриевичу

Санду
Николаю Григорьевичу

Бэлэнелу
Николаю Филипповичу

Герига
Светлане Ивановне

Мельничуку
Анатолию Николаевичу

Морару
Константину Алексеевичу

Дектярёву
Виктору Николаевичу

Гуцу
Виктору Васильевичу

Леснику
Валентину Кондратьевичу

- Директору Департамента низковольтных сетей ТОО «Қарағанды Жарық»
- Генеральному директору ТОО «Караганда Энергоцентр»
- Начальнику отдела материально-технического снабжения АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»
- Заместителю технического директора по эксплуатации ТОО «Онтустик Жарық Транзит»

- Генеральному директору Î.S. «Moldelectrica»

- Директору S.A. «CET Nord»

- Инженеру РЗА Î.S. «Nodul Hidroenergetic Costești»

- Менеджеру дистрибуции сектора Кишинэу ÎCS «RED Union Fenosa» SA

- Директору проектного института ÎP «Energoproiect»

- Главному инженеру S.A. «RED Nord»

- Начальнику Оргеевского участка S.A. «Electrocon»

- Начальнику отдела маркетинга S.A. «Electrocon»

- Заместителю главного инженера S.A. «CET-1»

- Начальнику ПТО S.A. «CET-2»

- Инспектору Государственной Энергетической инспекции Î.P. «Inspectoratul Energetic de Stat»

- Главному инженеру S.A. «RED Nord-Vest»

- Управляющему Î.S. «Energoreparație»

- Начальнику Управления электроэнергетики и кооперирования энергосистем Министерства экономики



По представлению Республики Таджикистан

Голову
Рашиду Раджабовичу - Заместителю Главного инженера
ОАХК «Барки Точик»

По представлению Республики Узбекистан

Бубличенко
Сергею Александровичу - Заместителю генерального директора
ОАО «Узбекгидроэнергокурилиш»

По представлению Украины

Андрюшину
Василию Михайловичу - Председателю Правления Совета ветеранов
Приднепровской ТЭС ОАО «Днепроэнерго»
Ковалю
Владимиру Васильевичу - Ветерану энергетики, директору
Днепропетровских электросетей 1981-2002 гг.
Мартынюку
Андрею Феодосьевичу - Генеральному директору
ОАО «Энергоснабжающая компания
Днепрооблэнерго»
Прокопчуку
Виталию Александровичу - Заместителю начальника отдела капитального
строительства ОАО «Западэнерго»
Поплавской
Алимпиаде Степановне - Ветерану энергетики, бывшему старшему
инженеру химического цеха Приднепровской
ТЭС ОАО «Днепрэнерго»
Слинько
Ивану Ивановичу - Начальнику Лубенского филиала
ОАО «Полтаваоблэнерго»
Ткаченко
Андрею Авксентьевичу - Ветерану энергетики, бывшему заместителю
главного инженера Приднепровской ГРЭС
ОАО «Днепрэнерго»
Фоменко
Валерию Григорьевичу - Директору Кировских электрических сетей
ОАО «Донецкоблэнерго»
Шутенко
Ивану Васильевичу - Помощнику директора Криворожских
городских электрических сетей ОАО
«Энергоснабжающая компания
Днепрооблэнерго»

По представлению Исполнительного комитета ЭЭС СНГ

Маркину
Юрию Александровичу - заместителю руководителя Информационно-
аналитического центра энергосистем
государств-участников СНГ - начальнику
Отдела информационного и программно-
технического обеспечения Исполнительного
комитета Электроэнергетического Совета СНГ

*Азербайджанская Республика не участвует в настоящем Решении.



10.8. О выпуске Информационных бюллетеней по аварийности и травматизму в энергосистемах государств-участников СНГ

(Мицук Е.С., Константинов Н.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить:

Макет информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей (**Приложение 9**);

Макет информации о несчастном случае на производстве (**Приложение 10**);

Критерии представления информации о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств-участников СНГ (**Приложение 11**).

2. Просить членов ЭЭС СНГ, начиная с 2010 года, представлять в Исполнительный комитет два раза в год информацию по аварийности и травматизму в энергосистемах государств Содружества в соответствии с утвержденными макетами и критериями на бумажных носителях и в электронном виде.

3. Исполнительному комитету на основании представляемой информации ежегодно обеспечивать выпуск Информационных бюллетеней по аварийности и травматизму за 1-е и 2-полугодие.

4. Преобразовать Рабочую группу ЭЭС СНГ по охране труда в Рабочую группу по надежности работы оборудования и охране труда, поручив ей выполнение дополнительных функций, связанных с вопросами обеспечения надежности работы оборудования.

Определить основными направлениями деятельности Рабочей группы:

мониторинг информационного обеспечения национальных энергосистем по вопросам аварийности и травматизма;

внесение предложений по организации семинаров, выставок по вопросам надежности работы оборудования и охраны труда;

обмен информацией о составе и содержании нормативно-технических документов государств-участников СНГ в области надежности работы оборудования и охраны труда.

** Украина не участвует в настоящем Решении.*

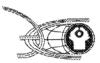
10.9. Об Отчете Электроэнергетического Совета СНГ за 2009 год

(Мицук Е.С.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета об Отчете Электроэнергетического Совета СНГ за 2009 год.



2. Признать работу Исполнительного комитета ЭЭС СНГ за 2009 год удовлетворительной.

11. О дате и месте проведения очередного 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ

(Мишук Е.С., Константинов Н.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять предложение Украины о проведении 38-го заседания в городе Киеве 15 октября 2010 года.

2. Просить руководителей органов управления электроэнергетикой государств Содружества до 1 августа 2010 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 37-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**

**Председатель
Исполнительного комитета ЭЭС СНГ**

С.И. Шматко

Приложения N 1-11
к Протоколу №37 заседания
Электроэнергетического Совета
Содружества Независимых Государств
от 28 мая 2010 года

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

Азербайджанская Республика

1. **ЮСИФБЕЙЛИ** - Директор Института энергетики
Нурали Адыль оглы

Республика Армения

2. **ШАХВЕРДЯН** - Заместитель Министра
Левон Давидович энергетики и природных ресурсов

Республика Беларусь

3. **ОЗЕРЕЦ** - Министр энергетики
Александр Владимирович
4. **ШИРМА** - Генеральный директор
Алексей Ростиславович ГПО "Белэнерго"
5. **КОРОТКЕВИЧ** - И.о. Генерального директора
Андрей Михайлович РУП "ОДУ"

Республика Казахстан

6. **ТУРГАНОВ** - Вице-министр индустрии и новых
Дүйсенбай Нурбаевич технологий
7. **САТКАЛИЕВ** - Президент АО "Казахстанская компания
Алмасадам Майданович по управлению электрическими сетями"
(АО "KEGOC")

Кыргызская Республика

8. **КАЛМАМБЕТОВ** - Заместитель Министра энергетики
Автандил Исмаилович
9. **МАМЫРОВ** - Генеральный директор
Раимбек Сатыкулович ОАО "Национальная электрическая сеть
Кыргызстана"
10. **АЙТКУЛОВ** - Генеральный директор
Медетбек Ашыркулович ОАО "Электрические станции"

Республика Молдова

11. **ЛАЗЭР**
Валериу Михайлович
12. **ЛЕСНИК**
Валентин Кондратьевич
13. **ДИМОВ**
Геннадий Борисович
- Вице-премьер, Министр экономики
- Начальник Управления электроэнергетики и кооперирования электроэнергетических систем Министерства экономики
- Генеральный директор ГП "Молдэлектрика"

Российская Федерация

14. **ШМАТКО**
Сергей Иванович
15. **ШИШКИН**
Андрей Николаевич
16. **ЛОГАТКИН**
Андрей Вячеславович
17. **ЕСИПОВА**
Ирина Феликсовна
18. **ПЛЕШКИН**
Михаил Леонидович
19. **АЮЕВ**
Борис Ильич
20. **БЕРДНИКОВ**
Роман Николаевич
21. **АЛЬЖАНОВ**
Рахметулла Шамшиевич
22. **САВИН**
Станислав Валерьевич
23. **ЗУБАКИН**
Василий Александрович
- Президент Электроэнергетического Совета СНГ, Министр энергетики
- Заместитель Министра энергетики
- Советник Федерального Министра энергетики
- Советник Федерального Министра энергетики – пресс-секретарь Минэнерго России
- Заместитель Директора Департамента международного сотрудничества Министерства энергетики
- Председатель Правления ОАО "СО ЕЭС", Председатель КОТК
- Заместитель Председателя Правления ОАО "ФСК ЕЭС"
- Заместитель Председателя Правления ОАО "РусГидро"
- Член Правления ОАО "РусГидро"
- Полномочный представитель Председателя Правления ОАО "РусГидро"

24. **ПОНОМАРЕВ**
Дмитрий Валерьевич
25. **ЗАИКИНА**
Наталья Вячеславовна
26. **СТЕПАНОВ**
Николай Васильевич
27. **БОРИСОВ**
Юрий Алексеевич
28. **ПИЛЬНЕНЬСКАЯ**
Ольга Кимовна
- Председатель Правления
НП "Совет рынка"
- Заместитель Председателя, начальник
Департамента управления и контроля
НП "Совет рынка", Руководитель РГ
"Формирование и развитие общего
электроэнергетического рынка стран
СНГ"
- 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
- Начальник Международного
департамента НП "Совет рынка"
- Советник Заместителя Генерального
директора ОАО "Концерн Росэнергоатом"

Республика Таджикистан

29. **ЁРОВ**
Абдулло Ёрович
30. **ГУЛОВ**
Рашид Раджабович
31. **РАХИМОВ**
Рустам Сарабекович
32. **ЮСУПОВ**
Абдувохид
Валимардонович
- Председатель ОАХК "Барки Точик"
- Заместитель главного инженера
ОАХК "Барки Точик"
- Начальник Управления внешних связей
и инвестиций
- Глава Представительства ОАХК "Барки
Точик" в Российской Федерации

Украина

33. **КОНСТАНТИНОВ**
Никита Игоревич
34. **ТИМЧЕНКО**
Виталий Григорьевич
- Заместитель Министра топлива и
энергетики
- Заместитель директора
НЭК "Укрэнерго"

35. **КУДРЕНКО** - Начальник Службы
Юрий Владимирович внешнеэкономических связей НЭК
"Укрэнерго"

Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ

36. **МИШУК** - Председатель
Евгений Семенович
37. **ПОЛЛЫЕВА** - Заместитель Председателя
Абадан Реджеповна

Наблюдатели при Электроэнергетическом Совете СНГ

От ОАО "ВО "Технопромэкспорт"

38. **ГРЕБЕНЩИКОВ** - Региональный директор
Геннадий Васильевич по России и странам СНГ

От ОАО "ХОЛДИНГ МРСК"

39. **ШВЕЦ** - Генеральный директор
Николай Николаевич
40. **УЖАНОВ** - Директор по информационной политике
Александр Евгеньевич и коммуникациям

От Ассоциации "Гидропроект"

41. **ЗОЛОТОВ** - Первый вице-президент
Лев Алексеевич

От ООО "Сименс"

42. **КУЗЬМИН** - Директор по сбыту Департамента
Сергей Евгеньевич передачи энергии

Приглашенные

От Ярославской области

43. **ВАХРУКОВ** - Губернатор
Сергей Алексеевич

От Исполнительного комитета СНГ

44. **ДРОНЬ** - Заместитель Председателя
Анатолий Андреевич

45. **КУЛИ-ЗАДЕ** - Заместитель Директора Департамента
Алладин Мусеиб-оглы экономического сотрудничества

От Евразийского Экономического Сообщества

46. **АЛЫМКУЛОВ** - Руководитель Департамента по
Авасбек Батырбекович энергетической политике и
экологическим вопросам (г. Алматы)

От КДЦ "Энергия"

47. **ШАМСИЕВ** - Директор
Хамидулла Аманович

От НП "Совет рынка"

48. **ВИТЕР** - Директор Автономной некоммерческой
Анатолий Степанович организации дополнительного
профессионального образования
"Учебный центр НП "Совет рынка"

От Совета ветеранов энергетики Российской Федерации

49. **КИРИЛЛОВ** - Первый заместитель Председателя
Юрий Иванович Совета

От Совета старейших энергетиков Украины

50. **ТОМАШ** - Ответственный секретарь Совета
Зоя Павловна

От МОП "Электропрофсоюз"

51. **БОНДАРЕВ** - Председатель
Василий Ильич

52. **ОФИЦЕРОВ** - Заместитель Председателя
Юрий Борисович Общественного объединения
"Всероссийский Электропрофсоюз"

От Посольства Республики Беларусь в Российской Федерации

53. **СТЕПУК** - 1-й Секретарь Посольства
Владимир Александрович

От Посольства Республики Молдова в Российской Федерации

54. **ЧУГУРЯНУ** - 2-й Секретарь Посольства
Василе

От ОАО "Русбалтэнерго"

55. **ЖУК** - Генеральный директор
Олег
56. **МАКАРОВ** - Заместитель Генерального директора
Александр Владимирович

От ЗАО "Инжиниринговая компания "ТЭП- ОРГРЭС ЕЭК"

57. **РУССУ** - Генеральный директор
Владимир Филиппович

От ООО "Распределенные технологии"

58. **СУХАНОВ** - Генеральный директор
Олег Алексеевич

**Секретариат 37-го заседания ЭЭС СНГ
(Исполнительный комитет ЭЭС СНГ)**

59. **ГЕРЦЕН** - Руководитель Секретариата,
Артем Модестович Директор Департамента анализа работы
энергосистем стран СНГ
60. **ВАСИЛЬЕВА** - Главный бухгалтер Департамента
Наталья Михайловна финансов, бухгалтерского отчета и
отчетности
61. **ВОЛОССКИЙ** - Директор Департамента внешних связей
Владимир Петрович
62. **ПЕТРОВА** - Руководитель Службы правового
Нина Алексеевна обеспечения
63. **ВЛАДИМИРОВА** - Заместитель начальника Отдела
Наталья Юрьевна информационного и программно-
технического обеспечения
64. **БЛИНОВА** - Помощник Председателя
Людмила Ивановна

- | | | |
|--|---|--|
| 65. ОВЕЗОВА Лариса Петровна | - | Главный специалист Организационно-протокольного департамента |
| 66. АБРАМОВА Елизавета Сергеевна | - | Ведущий специалист Организационно-протокольного департамента |

ОДОБРЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол №37 от 28 мая 2010 года

Протокол

о внесении изменений и дополнений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года

Правительства государств-участников Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года, именуемые в дальнейшем Сторонами,

согласились о нижеследующем:

Статья 1

Внести в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года (далее – Договор) следующие изменения и дополнения:

1. Абзац четвертый Статьи 1 изложить в следующей редакции:

«перетоки электрической энергии – количество электрической энергии, перемещенной между параллельно работающими электроэнергетическими системами Сторон».

2. Статью 1 после четвертого абзаца дополнить пятым и шестым абзацами со следующими терминами:

«внеплановые (технологические) перетоки электрической энергии – количество электрической энергии, внепланово перемещенной между параллельно работающими энергосистемами государств, в том числе перетоки электроэнергии, возникающие:

в результате регулирования и поддержания параметров в заданных пределах;
по условиям взаимопомощи в аварийных ситуациях;

поставки электрической энергии – количество электрической энергии, переданное по соответствующим договорам между хозяйствующими субъектами из электроэнергетической системы одного государства в энергосистему другого государства в течение расчетного периода».

3. Абзац пятый Статьи 1 считать абзацем седьмым и изложить в следующей редакции:

«авария, аварийная ситуация – нарушение нормального режима всей или значительной части электроэнергетической системы, связанное с недопустимыми режимами ее работы или режимами работы оборудования, повреждением

оборудования, временным недопустимым ухудшением качества электрической энергии или перерывом в электроснабжении потребителей».

4. Статью 3 изложить в следующей редакции:

«Основными принципами параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников настоящего Договора являются:

Организационно-правовые принципы

определение уполномоченных электроэнергетических организаций Сторон, осуществляющих деятельность по технологическому и экономическому обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств Сторон с уведомлением других Сторон в установленном порядке;

заключение уполномоченными электроэнергетическими организациями Сторон договоров об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств Сторон;

мониторинг выполнения условий настоящего Договора и других документов по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств Сторон;

создание совместных органов по координации параллельной работы электроэнергетических систем государств Сторон.

Технологические принципы

координированное регулирование частоты (мощности), осуществляемое совместным действием систем регулирования;

согласованное размещение и взаимное предоставление резервов мощности;

координированное оперативное противоаварийное управление и согласованные принципы функционирования комплексов противоаварийной автоматики, оказывающие влияние на работу энергосистем государств Сторон;

координированное оперативно-диспетчерское управление режимами параллельной работы электроэнергетических систем, в том числе распределение обязанностей и ответственности между диспетчерским персоналом взаимодействующих в условиях параллельной работы электроэнергетических систем;

обмен технологической информацией в согласованных объемах;

выполнение согласованных требований надежности и безопасности работы;

ответственность уполномоченных организаций Сторон за регулирование частоты, поддержание согласованных сальдо перетоков и величин резервов мощности.

Экономические принципы

удовлетворение спроса на электрическую энергию и мощность в каждой из электроэнергетических систем государств Сторон за счет собственных электростанций и/или поставок электрической энергии из электроэнергетических систем других государств Сторон на договорной основе;

ненанесение ущерба электроэнергетическими системами государств Сторон в процессе их деятельности электроэнергетическим системам других участников настоящего Договора;

полная ответственность каждой из электроэнергетических систем государств Сторон за электроснабжение своих потребителей и выполнение взятых на себя обязательств;

введение почасового коммерческого учета электрической энергии на межгосударственных линиях электропередачи на основе согласованных уполномоченными организациями Сторон правил;

применение согласованных расчетных механизмов разделения и таможенного оформления сальдо перетоков электрической энергии на составляющие, обусловленные исполнением договоров поставки электрической энергии, оказания аварийной взаимопомощи, урегулирования отклонений от плана (внеплановые перетоки) и иных договоров;

обеспечение беспрепятственного транзита (передачи/перемещения) электрической энергии и мощности в пределах имеющихся технических возможностей через территории государств Сторон вне зависимости от места происхождения, места назначения и владельца электрической энергии и мощности по согласованным, экономически обоснованным и прозрачным тарифам, в соответствии с заключенными договорами;

оказание на договорной основе услуг по размещению в других электроэнергетических системах взаимно согласованных величин резервов мощности и оплата поставок электрической энергии при использовании указанных резервов;

полная ответственность уполномоченных организаций Сторон, осуществляющих деятельность по обеспечению параллельной работы национальных электроэнергетических систем, за неисполнение своих обязательств, в том числе за отклонения фактических значений межгосударственных сальдо перетоков электрической энергии от согласованных диспетчерских графиков».

5. Статью 4 изложить в следующей редакции:

«Стороны организуют заключение двусторонних и/или многосторонних соглашений и договоров, устанавливающих обязательность и ответственность Сторон по выполнению принципов параллельной работы энергосистем».

6. Статью 7 изложить в следующей редакции:

«Стороны разрабатывают принципы взаиморасчетов в электроэнергетике государств-участников настоящего Договора, обеспечивают их реализацию и своевременную оплату поставок электрической энергии и услуг в соответствии с заключенными договорами».

7. Статью 20 изложить в следующей редакции:

«Настоящий Договор открыт для присоединения любого государства-участника СНГ, а также любого другого государства, разделяющего его цели и принципы, путем передачи депозитарию документов о присоединении.

Для присоединяющегося государства настоящий Договор вступает в силу по истечении 5-ти дней с даты получения депозитарием документа о присоединении при

условии, что на момент сдачи депозитарию документа о присоединении Договор вступил в силу».

8. Статью 21 изложить в следующей редакции:

«По взаимному согласию Сторон в настоящий Договор могут вноситься изменения и дополнения, оформляемые отдельным протоколом, который является его неотъемлемой частью».

Статья 2

Настоящий Протокол вступает в силу по истечении пяти дней с даты получения депозитарием третьего уведомления о выполнении подписавшими его Сторонами внутригосударственных процедур, необходимых для его вступления в силу.

Для Сторон, выполнивших внутригосударственные процедуры позднее, настоящий Протокол вступает в силу по истечении пяти дней с даты получения депозитарием соответствующих документов.

Совершено в городе _____ 201_____ года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Содружества Независимых Государств, который направит каждому государству, подписавшему настоящий Протокол, его заверенную копию.

**За Правительство
Азербайджанской Республики**

**За Правительство
Российской Федерации**

**За Правительство
Республики Армения**

**За Правительство
Республики Таджикистан**

**За Правительство
Республики Беларусь**

**За Правительство
Туркменистана**

**За Правительство
Республики Казахстан**

**За Правительство
Республики Узбекистан**

**За Правительство
Кыргызской Республики**

**За Правительство
Украины**

**За Правительство
Республики Молдова**

ОДОБРЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол №37 от 28 мая 2010 года

СВОДНЫЙ ОТЧЕТ

**ПО МОНИТОРИНГУ "ДОРОЖНОЙ КАРТЫ ПО
КЛЮЧЕВЫМ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ
ОБЪЕДИНЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ
РЫНКОВ ЕС И СНГ"**

**В ГОСУДАРСТВАХ СОДРУЖЕСТВА
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 декабря 2008 года**

Отчет подготовлен Рабочей группой Электроэнергетического Совета СНГ
по охране окружающей среды с участием Исполнительного комитета ЭЭС СНГ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Председатель Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды
Сапаров М.И., Российская Федерация

Члены Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды:
Гейдаров А.Г., Азербайджанская Республика
Кордуба И.В., Никифоров А.А., Мазуркевич Т.М., Милаш Е.А., Курилов В.В.,
Республика Беларусь
Джагипарова А.Т., Медеуов Ж. К., Тусупбаева М.А., Республика Казахстан
Мамытов М.А., Молдосанова Ж.А., Кыргызская Республика
Желяпов И.С., Республика Молдова
Конёнков О.Ю., Корзникова М.В., Новосёлова О.А., Российская Федерация
Бобоев Х.Б., Джураев Д.К., Республика Таджикистан
Муминова М.П., Республика Узбекистан

Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ:
Мищук Е.С., Волосский В.П., Калинов В.Ф., Малаха В.Н., Петрова Н.А.

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|---|----|
| 1. Введение | 36 |
| 2. Меры, предложенные в Дорожной карте по окружающей среде по странам СНГ. | 41 |
| 2.1. <i>Фаза ноль – Нынешняя ситуация</i> | 41 |
| 2.1.1. Продвижение в направлении создания процедур лицензирования или предоставления разрешений, объединяющих условия эксплуатации в отношении всех выбросов в окружающую среду. | 41 |
| 2.1.2. Оптимизация и упорядочение (гармонизация) экологических стандартов качества окружающей среды. | 47 |
| 2.1.3. Установление и внедрение на электростанциях технических нормативов по выбросам и сбросам, основанных на использовании НСТ (наилучшие существующие технологии). | 54 |
| 2.1.4. Определение путей поэтапного доведения экологических показателей ТЭС до уровня, обеспечивающего выполнение обязательств по Конвенциям и Протоколам ООН, таким как "О трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния" и связанными с ними Протоколами и Рамочной Конвенцией ООН об изменении климата и Киотским Протоколом. | 58 |
| 2.1.5. Осуществление на постоянной основе процедуры оценки воздействия новых промышленных установок (объектов) на окружающую среду посредством предъявления соответствующих требований при предоставлении разрешений на их строительство. | 69 |
| 2.1.6. Внедрение эффективного процесса, обеспечивающего выполнение правовых требований и лицензионных или разрешительных условий и устанавливающего порядок применения штрафных санкций, соразмерных нарушениям, и носящих предупредительный характер. | 73 |
| 2.1.7. Внедрение системы экологического менеджмента на всех объектах электроэнергетики в соответствии с требованиями ISO 14001 или эквивалентного стандарта. | 75 |
| 2.2. <i>Фаза один - Подготовка к открытию ограниченного оптового рынка</i> | 82 |
| 2.2.1. Разработка в странах СНГ предложений по изменению нормативных документов, регламентирующих разрешительную деятельность на природопользование и проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) в энергокомпаниях. | 82 |
| 2.2.2. Проведение сравнительного анализа систем экологической отчетности на объектах электроэнергетики стран СНГ и ЕС, разработка предложений по их согласованию и унификации (сбор данных, контроль качества, достоверность). | 84 |
| 2.2.3. Оценка объемов инвестиционных ресурсов, необходимых электроэнергетическим компаниям стран СНГ и ЕС, в связи с меняющимися природоохранными законодательствами и стандартами вместе с анализом возможных новых механизмов финансирования. | 89 |

- | | | |
|--|--|----|
| 2.2.4. | Подготовка перечня приоритетных инвестиционных проектов, в том числе направленных на повышение энергоэффективности и использование возобновляемых источников энергии в энергокомпаниях стран СНГ, приемлемых для реализации в рамках механизмов совместного осуществления (Л) и чистого развития (CDM), предусмотренных Киотским протоколом к Рамочной Конвенции ООН об изменении климата. | 91 |
| 2.2.5. | Разработка предложений по унификации и интеграции системы подготовки и переподготовки специалистов в области экологии электроэнергетики стран СНГ и ЕС. | 94 |
| Приложение. Дорожная карта по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ, Москва-Брюссель, 2005 год. | | 96 |

1. Введение

Одной из стратегических задач Электроэнергетического Совета СНГ является организация параллельной работы объединения энергосистем стран СНГ с объединенными энергетическими системами стран Европейского Союза.

Для решения этой задачи Электроэнергетический Совет СНГ совместно с Электроэнергетическим союзом ЕВРЭЛЕКТРИК работают над формированием общих подходов к решению правовых, экономических, технических, технологических, оперативных и экологических вопросов. Для целей сотрудничества в сфере экологии создана Совместная рабочая группа ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ «Окружающая среда».

В 2005 году Совместная рабочая группа подготовила сопоставительный отчет по оценке состояния условий охраны окружающей среды в двух регионах «Ключевые вопросы охраны окружающей среды при объединении электроэнергетических рынков ЕС и стран СНГ». Отчет содержит описание законодательств ЕС и СНГ по охране воздушного бассейна, изменению климата, охране и рациональному использованию водных ресурсов и отходам. В отчете приведены планируемые действия по изменению природоохранных законодательств стран СНГ и их гармонизации с природоохранным законодательством ЕС, проанализированы основные аспекты законодательства по охране окружающей среды, а также проведено сравнение уровней воздействия объектов электроэнергетики на окружающую среду в ЕС и СНГ.

На основе отчета был подготовлен и одобрен на 28 заседании ЭЭС СНГ 27 октября 2005 года план действий – «Дорожная карта по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ». При подготовке Дорожной карты были использованы положения документа «Экологическое партнерство в регионе ЕЭК ООН: экологическая стратегия для стран Восточной Европы, Кавказа и Центральной Азии», принятого на Пятой Конференции министров «Окружающая среда для Европы».

Дорожная карта представляет собой план поэтапного создания сопоставимых экологических условий для формирования общего электроэнергетического рынка в регионах ЕС и СНГ. Дорожная карта состоит из четырех частей - фаз от «Нынешней ситуации» (Фаза Ноль) до полного открытия оптовых рынков и начала подготовки к полному открытию рынка (Фаза Три). Каждая фаза соответствует более высокому уровню совместимости, за которым следует пропорционально возрастающий уровень взаимного открытия рынков в рыночных зонах ЕС и СНГ.

На 8-й встрече в Антверпене 12 июня 2007 года Президенты ЭЭС СНГ и ЕВРЭЛЕКТРИК договорились "поручить Совместной группе по охране окружающей среды наладить процесс осуществления мониторинга Дорожной карты по окружающей среде на регулярной основе" (пункт 6.3.4 Протокола).

На 32-м заседании Электроэнергетического Совета СНГ 12 октября 2007 г. это решение Президентов было одобрено и Исполнительному комитету было поручено организовать проведение заседания участников Совместной рабочей группы ЕВРЭЛЕКТРИК - ЭЭС СНГ "Окружающая среда" от государств Содружества для обсуждения вопроса об организации мониторинга.

Заседание СРГ ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ "Окружающая среда" от государств Содружества состоялось 13-14 декабря 2007 года в Москве. На

заседании был согласован формат таблицы мониторинга хода выполнения Дорожной карты ЭЭС СНГ-ЕВРЭЛЕКТРИК по окружающей среде и было предложено создать постоянно действующую Рабочую группу Электроэнергетического Совета СНГ по охране окружающей среды.

Электроэнергетический Совет СНГ на 33-м заседании 23 мая 2008 г. одобрил предложенный формат мониторинга Дорожной карты и принял решение о создании постоянно действующей Рабочей группы ЭЭС СНГ по охране окружающей среды. Совет утвердил в качестве руководителя группы Сапарова Михаила Исаевича, ведущего научного сотрудника ОАО "Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского" (ОАО "ЭНИН").

На основе представленных национальных отчетов Рабочей группой совместно с Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ был подготовлен Сводный отчет по осуществлению мониторинга "Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ" в государствах Содружества по итогам статистической отчетности за 2007 год.

Сводный отчет позволяет оценить состояние выполнения мероприятий, содержащихся в Дорожной карте, в отдельных государствах и регионе СНГ в целом и судить о том, в какой степени государства Содружества учитывают экологическую составляющую при разработке документов стратегического планирования в электроэнергетике (наименование стандартов, моделей, программ, методик, подходов и пр.).

В отчете приводятся принятые нормативные правовые документы; указываются конкретные меры по гармонизации национальных и международных стандартов по экологии электроэнергетики; приводятся сведения о выполнении обязательств по Рамочной конвенции об изменении климата (РКИК) и Киотскому протоколу. Указано количество, наименование и статус проектов, подготовленных по схеме ПСО и МЧР; информируется о соблюдении международных конвенций по охране окружающей среды; приводится перечень и статус многосторонних договоров, а также описание конкретных мер, направленных на выполнение обязательств по международным договорам на объектах электроэнергетики государств СНГ.

В настоящее время активно развивается процесс формирования нормативно-методической базы для реализации указанных выше мер. В ряде стран приняты законы о ВИЭ, идет пересмотр законов об энергосбережении и разработка новых законов о повышении энергетической и экологической безопасности.

Еще в октябре 2002 г. правительства стран СНГ подписали Соглашение о сотрудничестве государств-участников Содружества Независимых Государств в области энергоэффективности и энергосбережения, которое определило своими целями формирование энергосберегающей межгосударственной политики путем проведения согласованных действий в области экономического и научно-технического сотрудничества, маркетинга, разработки и реализации проектов, в том числе и совместных, использования передовых технологий в области энергосбережения, возобновляемых источников энергии, внедрения местных видов топлива, гармонизации законодательной и нормативно-правовой базы, обмена информацией, обеспечения стабильного сокращения воздействия энергетики на окружающую среду, разработки механизмов финансирования совместных проектов

и подготовки специалистов. Этот документ направлен на серьезное и долгосрочное сотрудничество в рамках СНГ.

Договоренности, достигнутые в Соглашении, конкретизированы в утвержденных Решением Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 «Основных направлениях и принципах взаимодействия государств участников СНГ в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения».

Основные направления призваны способствовать определению приоритетов в рамках отраслевых, государственных и региональных планов по расширению применения и внедрению энергоэффективных и энергосберегающих технологий и оборудования, и привлечению инвестиций для реализации энергоэффективных проектов с высокой экономической рентабельностью.

Основной задачей Основных направлений является разработка и реализация комплекса организационных, нормативно-правовых, финансово-экономических, научно-технических и информационно-образовательных мероприятий, направленных на развитие и углубление межгосударственного сотрудничества государств – участников СНГ и достижение прогресса в области разработки и внедрения прогрессивных энергоэффективных технологий, оборудования и методов хозяйствования в отраслях экономики региона.

Электроэнергетический Совет СНГ на 34-м заседании 24 октября 2008 года, заслушав и обсудив информацию «О ходе мониторинга Дорожной карты ЭЭС СНГ-ЕВРЭЛЕКТРИК по окружающей среде», принял к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ о согласовании с ЕВРЭЛЕКТРИК формата Таблицы мониторинга Дорожной карты и одобрил Сводный отчет по осуществлению мониторинга Дорожной карты в государствах Содружества по итогам статистической отчетности за 2007 год.

Исполнительному комитету ЭЭС СНГ было поручено направить Сводный отчет в ЕВРЭЛЕКТРИК для ознакомления и подготовки совместного отчета ЕЭС СНГ и ЕВРЭЛЕКТРИК по мониторингу Дорожной карты ЭЭС СНГ-ЕВРЭЛЕКТРИК по окружающей среде за 2007 год.

На 10 встрече Президентов ЭЭС СНГ и ЕВРЭЛЕКТРИК, состоявшейся в Москве 20 марта 2009 г., были обсуждены и согласованы дальнейшие направления совместной деятельности. Стороны, в частности, признали необходимым провести ревизию (актуализацию) Дорожной карты по окружающей среде и выработать новую общую стратегию в отношении будущих приоритетов и проектов.

Президенты одобрили работу Совместной рабочей группы ЕВРЭЛЕКТРИК-ЭЭС СНГ «Окружающая среда» по подготовке Отчета по мониторингу "Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ" за 2007 год, а также поручили этой группе подготовить аналогичный Отчет по итогам статистической отчетности за 2008 год.

Президенты ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ договорились поручить Совместной рабочей группе ЕВРЭЛЕКТРИК – ЭЭС СНГ «Окружающая среда» произвести оценку сценариев развития электроэнергетики в государствах СНГ на период после 2012 года (пост-Киото) с точки зрения выбросов парниковых газов в рамках требований совместимости электроэнергетических рынков ЕС и СНГ.

8-9 октября 2009 года в Москве состоялось заседание Рабочей группы Электроэнергетического Совета СНГ по охране окружающей среды.

Участники заседания рассмотрели предложения по пересмотру (актуализации) «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков в странах ЕС и СНГ» и определению приоритетных областей сотрудничества ЭЭС СНГ и ЕВРЭЛЕКТРИК.

Рабочая группа рекомендовала не изменять текст «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ», как отвечающий всем современным европейским и мировым тенденциям и направлениям развития природоохранной деятельности. Было также рекомендовано разработать более наглядную форму и оптимизировать периодичность представления результатов мониторинга совместной природоохранной деятельности.

19 октября 2009 года состоялась встреча Председателя Исполнительного комитета ЭЭС СНГ Е.С. Мишука с руководителем Отдела окружающей среды и политики устойчивого развития Секретариата ЕВРЭЛЕКТРИК Джоном Скоукрофтом.

На встрече обсуждались вопросы приоритетных направлений сотрудничества на новом этапе и актуализации «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ».

Стороны согласились дополнить традиционные направления сотрудничества ЭЭС СНГ и ЕВРЭЛЕКТРИК в экологической сфере направлениями по изменению климата (в том числе и после 2012 года), энергоэффективности и возобновляемым источникам энергии.

Стороны также решили рекомендовать Электроэнергетическому Совету СНГ и Совету Директоров ЕВРЭЛЕКТРИК придать Совместной рабочей группе ЕВРЭЛЕКТРИК-ЭЭС СНГ «Окружающая среда» статус постоянно действующего совместного рабочего органа и поручить Совместной группе осуществлять рабочее взаимодействие по всем аспектам сотрудничества в области защиты окружающей среды, энергоэффективности и возобновляемых источников энергии.

20 ноября 2009 года Совет глав правительств СНГ утвердил Концепцию сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики.

Концепция основывается на приоритете экономических интересов государств – участников СНГ и предусматривает, в том числе:

обеспечение эффективного использования энергетического потенциала государств – участников СНГ и устойчивого развития общего энергетического потенциала Содружества;

обеспечение энергетической безопасности каждого государства-участника СНГ в рамках обеспечения общей энергетической безопасности Содружества с учетом технических возможностей;

совместное развитие и эффективное использование возобновляемых источников энергии;

совместное решение экологических проблем в области топливно-энергетического комплекса;
развитие общего информационного пространства в сфере энергетики.

На 15-й Конференции сторон Рамочной конвенции ООН об изменении климата, состоявшейся 7-18 декабря 2009 года в Копенгагене с участием представителей 192 стран, не удалось принять новое Соглашение, которое пришло бы на смену Киотскому протоколу, действовавшему до 2012 года.

На Конференции была принята Декларация, отражающая представление самых разных стран о совершенствовании работы по улучшению экологической ситуации на планете и о стремлении предотвращать неблагоприятные изменения климата.

Неудача, постигшая стран-участниц саммита при попытке договориться о новом Соглашении, свидетельствует о сложности и многогранности проблемы изменения климата, роли и степени озабоченности каждой страны, а число стран-участниц показывает масштаб и степень обеспокоенности всего мирового сообщества данной проблемой.

Договоренности, зафиксированные в Декларации, проложат путь к новому глобальному климатическому соглашению.

Страны Содружества стремятся уменьшать воздействие энергетики на окружающую среду посредством повышения энергоэффективности, энергосбережения и развития возобновляемых источников энергии.

Настоящий Сводный отчет является вторым по счету и содержит информацию о мониторинге «Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ» в государствах Содружества по итогам статистической отчетности по состоянию на 31 декабря 2008 года.

Отчет подготовлен специалистами ОАО "ЭНИН им. Г.М.Кржижановского" и Исполнительного комитета ЭЭС СНГ на основе национальных отчетов, представленных 8-ю странами СНГ: Азербайджанской Республикой, Республикой Беларусь, Республикой Казахстан, Кыргызской Республикой, Российской Федерации, Республикой Молдова, Республикой Таджикистан и Республикой Узбекистан.

2. Меры, предложенные в Плане действий – Дорожной карте по окружающей среде по странам СНГ

2.1. Фаза ноль – Нынешняя ситуация

| Страна | Мероприятия по выполнению Дорожной карты по окружающей среде |
|--|---|
| 2.1.1. Продвижение в направлении создания процедур лицензирования или предоставления разрешений, объединяющих условия эксплуатации в отношении всех выбросов в окружающую среду | |
| Азербайджанская Республика | <p>Создание процедур комплексного контроля и выдачи разрешений по всем видам негативного воздействия (выбросы, сбросы, отходы) на окружающую среду регулируется законом Азербайджанской Республики “О защите окружающей среды” и Постановлениями Кабинета Министров Азербайджанской Республики (№ 112 от 13.07.2002 года).</p> <p>При создании, строительства и эксплуатации энергетических объектов в Азербайджане использовались и используются следующие национальные нормативные документы:</p> <p>а) «Гигиенические нормативы» (GN 4336 01-02) выбросов в атмосферу вредных веществ. Нормы утверждены Министерством Здравоохранения Азербайджанской Республики 7-го декабря 2002 года. Эти нормы характеризуют предельно допустимые концентрации вредных веществ в атмосфере населенных пунктов Азербайджанской Республики. При разработке этих нормативов за основу взяты «Гигиенические нормативы», утвержденные Министерством Здравоохранения СССР.</p> <p>б) «Правила защиты поверхностных вод от загрязнения стоками». Эти нормы утверждены Комитетом Контроля Экологией и Природопользования Азербайджанской Республики 4-го января 1994 года. Они характеризуют предельно допустимые концентрации вредных веществ в водных объектах, используемых для целей питья, хозяйственных и культурно-бытовых нужд, а также для нужд рыбного хозяйства. Кроме того, в них приведены нормы качества воды, используемой для целей питья, хозяйственных и культурно-бытовых нужд, а также для нужд рыбного хозяйства. При разработке этих нормативов были использованы требования к качеству воды, применяемые в бывшем Советском Союзе.</p> <p>При разработке законов и нормативных актов об экологии используется международный опыт. Кроме того, начиная с 1999 года, в энергетической отрасли начали использовать международный стандарт ISO 14001, и с каждым годом область использования данного стандарта расширяется. В энергетической отрасли Республики будут использованы национальные и международные стандарты, поэтому отпадает необходимость в разработке специальных отраслевых стандартов.</p> |
| Республика Беларусь | <p>С принятием в 2004 году Закона Республики Беларусь № 262-З «О техническом нормировании и стандартизации» в Республике Беларусь проводится реформирование нормативной базы, регламентирующей требования к выпускаемой продукции. Законом установлены следующие виды технических нормативных правовых актов в области технического нормирования и стандартизации: технические регламенты, технические кодексы и стандарты.</p> <p>Технические акты, применяемые в соответствии с Законом</p> |

| | |
|----------------------|--|
| | <p>«О техническом нормировании и стандартизации», не предусматривают реализацию механизмов выдачи единых лицензий или разрешительных документов. В рамках выполнения проекта международной технической помощи «Укрепление институциональной и законодательной базы в целях внедрения системы комплексных экологических разрешений в Республике Беларусь», одобренного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 16.10.2007 № 1339, разработан проект Национальной стратегии внедрения комплексных природоохранных разрешений на 2009-2020 годы, определяющей основные направления деятельности по реформированию действующей системы природоохранных разрешений путем внедрения комплексных природоохранных разрешений.</p> |
| Республика Казахстан | <p>С принятием Экологического Кодекса Республики Казахстан (от 9 января 2007 года № 212) введено понятие комплексных разрешений. Согласно пункту 1 статьи 79 Кодекса комплексное экологическое разрешение является единым документом, удостоверяющим право природопользователя осуществлять эмиссии в окружающую среду (выбросы, сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов производства и потребления в окружающей среде, вредные физические воздействия) с условием внедрения наилучших доступных технологий и соблюдения технических удельных нормативов эмиссий, установленных экологическим законодательством Республики Казахстан.</p> <p>В этой связи постановлением Правительства Республики Казахстан от 4 февраля 2008 года № 95 принятые «Правила выдачи комплексных экологических разрешений и перечня типов промышленных объектов, для которых возможно получение комплексных экологических разрешений вместо разрешений на эмиссии в окружающую среду». Разрешения предприятиям и организациям выдаются на основании периодически разрабатываемых проектов нормативов эмиссий в окружающую среду сроком до 5 лет, в которых нормативы эмиссии устанавливаются на основе целевых показателей качества окружающей среды и применения наилучших доступных технологий.</p> <p>Разрешение на спецводопользование выдается в соответствии с Водным кодексом РК от 9 июля 2003 г. № 481 и Инструкцией по согласованию и выдаче разрешений на специальное водопользование в Республике Казахстан, утвержденной совместным приказом ряда министерств и ведомств в 2004 году. Нормативы эмиссий в окружающую среду разрабатываются согласно Инструкции по согласованию и утверждению проектных нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) и предельно-допустимых сбросов (ПДС) (Приказ Министерства охраны окружающей среды РК от 24 февраля 2004 г. № 61-П) и выполняются специализированными организациями в соответствии с Правилами лицензирования и квалификационных требований к деятельности по выполнению работ и оказанию услуг в области охраны окружающей среды, утвержденными постановлением Правительства Республики Казахстан от 5 июня 2007 года № 457.</p> <p>Исключено обязательное лицензирование экологически опасных видов хозяйственной деятельности, и, ввиду схожести всех работ и услуг в области охраны окружающей среды, по ним будет выдаваться только одна лицензия с подвидами: природоохранное проектирование, нормирование, работы в области экологической экспертизы и экологический аудит.</p> |

| | |
|-----------------------|---|
| | <p>Принят Технический регламент "Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических станций" (постановление Правительства Республики Казахстан от 14 декабря 2007 года № 1232).</p> |
| Кыргызская Республика | <p>Согласно Закону Кыргызской Республики (КР) «Об охране атмосферного воздуха» от 12 июня 1999 года № 51 выброс загрязняющих веществ в атмосферу стационарными источниками допускается на основании разрешения (сроком на 1 год), выдаваемого государственными органами охраны окружающей среды в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.</p> <p>С принятием 22 мая 2004 г. Закона Кыргызской Республики № 67 «Об основах технического регулирования в Кыргызской Республике» в Республике проводится реформирование нормативной базы.</p> <p>Настоящий Закон устанавливает правовые основы в области разработки, принятия, применения и исполнения обязательных требований к продукции, процессам (методам) производства, хранения, перевозки, реализации, эксплуатации и утилизации.</p> <p>Этим законом устанавливаются виды технических регламентов: общие технические регламенты, содержащие требования, обязательные для применения и соблюдения в отношении любых видов выпускаемой на рынок продукции, процессов (методов) производства, хранения, перевозки, реализации, эксплуатации, утилизации, и специальные технические регламенты, принимаемые только в том случае, когда цели не обеспечиваются требованиями общего технического регламента.</p> <p>Разрешения на сброс в водные объекты и водохозяйственные сооружения Кыргызской Республики регулируются Водным кодексом КР от 12 января 2005 года № 8 и другими нормативными и правовыми актами КР, принятыми в соответствии с ним. Разрешение на сброс выдается на срок не более трех лет.</p> <p>В соответствии с Инструкцией о порядке нормирования обращения с отходами в КР от 17 сентября 1999 года № 3 разрешение на размещение отходов обновляется ежегодно. Нормативы при этом подтверждаются (продляются) или пересматриваются.</p> <p>В соответствии с «Правилами охраны атмосферного воздуха», «Инструкцией о порядке нормирования обращения с отходами в Кыргызской Республике» выдача разрешений по всем видам негативного воздействия (выбросы, сбросы, отходы) производится в местных территориальных органах Госагентства по охране окружающей среды и лесному хозяйству при Правительстве Кыргызской Республики.</p> <p>Основные направления совершенствования разрешительной системы отражены в «Концепции экологической безопасности Кыргызской Республики».</p> |
| Республика Молдова | <p>В законодательных и нормативных документах установлены процедуры выдачи разрешений на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу и сбросы сточных вод для всех предприятий, включая энергетические (Закон об охране окружающей среды, Закон об охране атмосферного воздуха и др.).</p> |
| Российская Федерация | <p>Правовые основы государственной политики Российской Федерации в области охраны окружающей среды определены Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», в соответствии с которым установление порядка лицензирования отдельных видов деятельности в области охраны окружающей среды и</p> |

его осуществление отнесено к полномочиям органов государственной власти Российской Федерации в сфере отношений, связанных с охраной окружающей среды.

Лицензированию подлежат отдельные виды деятельности в области охраны окружающей среды, перечень которых устанавливается федеральными законами.

Лицензия – специальное разрешение на осуществление конкретного вида деятельности при обязательном соблюдении лицензионных требований и условий.

Федеральный закон от 08.08.2001 № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» регулирует отношения, возникающие между федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями в связи с осуществлением лицензирования отдельных видов деятельности, исчерпывающий перечень которых определен данным законом (статья 17).

Так, лицензированию подлежит деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов. Аналогичная норма содержится в статье 9 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Положение о лицензировании деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности утверждено постановлением Правительства РФ от 26.08.2006 № 524.

Согласно изменениям, внесенным Федеральным законом от 30.12.2008 № 309-ФЗ в Федеральный закон «О лицензировании отдельных видов деятельности», с июля 2009 г. вступила в силу норма, в соответствии с которой лицензированию подлежит деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности (не подлежит лицензированию деятельность по накоплению отходов I-V класса опасности, а также деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов V класса опасности).

В соответствии со статьей 10 Федерального закона от 09.01.1996 № 3-ФЗ «О радиационной безопасности населения» деятельность в области обращения с источниками ионизирующего излучения осуществляется только на основании специальных разрешений (лицензий), выданных уполномоченными органами. Положение, определяющее порядок и условия лицензирования деятельности в области использования источников ионизирующего излучения, осуществляющей юридическими лицами (лицензиатами), утверждено постановлением Правительства РФ от 25.02.2004 № 107 (ред. с изменениями от 26.01.2007 № 50).

Статьей 26 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ (ред. с изменениями от 30.12.2008 № 309-ФЗ) «Об использовании атомной энергии» определено, что под разрешением (лицензией) на право ведения работ в области использования атомной энергии понимается надлежаще оформленный документ, подтверждающий право на осуществление определенного вида деятельности при условии обеспечения безопасности объектов использования атомной энергии и проводимых работ. Перечень видов деятельности в области использования атомной энергии, для

осуществления которых требуется получение разрешений (лицензий), порядок выдачи и прекращения действия разрешений (лицензий) установлены постановлением Правительства РФ 14.07.1997 № 865 (ред. с изменениями от 22.04.2009 № 351).

Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» регулирует отношения, возникающие при:

- разработке, принятии, применении и исполнении обязательных требований к продукции или к связанным с ними процессам проектирования (включая изыскания), производства, строительства, монтажа, наладки, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации;
- разработке, принятии, применении и исполнении на добровольной основе требований к продукции, процессам проектирования (включая изыскания), производства, строительства, монтажа, наладки, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации, выполнению работ или оказанию услуг;
- оценке соответствия.

Технический регламент – документ, который принят в целях, перечисленных Федеральным законом, включая охрану окружающей среды, в соответствующем порядке и устанавливает обязательные для применения и исполнения требования к объектам технического регулирования, обеспечивающие промышленную, электрическую, пожарную и другие виды безопасности, единство измерений.

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом от 01.05.2007 № 65-ФЗ в Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании», определен перечень первоочередных технических регламентов, которые должны быть приняты до 1 января 2010 года, в том числе:

- о безопасности машин и оборудования;
- о безопасности низковольтного оборудования;
- о безопасности электрических станций и сетей;
- об электромагнитной совместимости;
- о безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе;
- о безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах и др.

В 2009 г. Государственной Думой ФС РФ в первом чтении приняты проекты федеральных законов «О техническом регламенте «О безопасности электрических станций и сетей», «О техническом регламенте «О безопасности электроустановок» и «О техническом регламенте «Безопасность низковольтного оборудования».

Отношения, возникающие при выполнении измерений, установлении и соблюдении требований к измерениям, единицам величин, эталонам единиц величин, стандартным образцам, средствам измерений, применении стандартных образцов, средств измерений, методик (методов) измерений, а также при осуществлении деятельности по обеспечению единства измерений, регулируются Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», целями которого являются в том числе обеспечение потребности граждан, общества и государства в получении объективных, достоверных и сопоставимых результатов измерений, используемых в целях защиты жизни и здоровья граждан, охраны окружающей среды, животного и растительного мира, обеспечения обороны и безопасности государства.

| | |
|------------------------|--|
| | <p>В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики» в целях снижения к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации не менее чем на 40 процентов по сравнению с 2007 годом, обеспечения рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов в 2008-2009 годах должны быть:</p> <ul style="list-style-type: none"> – принятые меры по техническому регулированию, направленные на повышение энергетической и экологической эффективности электроэнергетики и других отраслей экономики; – обеспечен переход к единым принципам выработки нормативов допустимого воздействия на окружающую среду; – подготовлены проекты федеральных законов, предусматривающих экономические механизмы, стимулирующие хозяйствующих субъектов, применяющих энергосберегающие и экологически чистые технологии, направленных на усиление ответственности хозяйствующих субъектов за несоблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду в целях стимулирования перехода на энергосберегающие и экологически чистые технологии. |
| Республика Таджикистан | <p>С принятием Закона Республики Таджикистан «Об охране атмосферного воздуха» (от 01.02.96 г. № 228) приняты нормирования качества атмосферного воздуха. Согласно статьи 11 «Основные требования к нормированию качества атмосферного воздуха» и статьи 13 «Нормирование и регулирование выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» проводится комплексный контроль и выдача разрешений на допустимые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.</p> <p>Согласно Водного кодекса Республики Таджикистан от 20.11.2000 года и Инструкции «О порядке согласования и выдачи разрешений на специальное водопользование» (утверждены Госкомитетом по ООС и ЛХ от 20.01.2005 г.) осуществляются учёт, контроль и выдача разрешений на использование водных ресурсов.</p> <p>Постановлением Совета Министров Республики Таджикистан от 23.12.93 г. № 619 «Об утверждении Порядка определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов» определяется порядок возмещения платежей за нормативные и сверхнормативные выбросы, сбросы и размещение отходов. Процедура контроля и выдачи разрешения по всем видам (выбросы, сбросы, отходы) воздействия на окружающую среду разработана в соответствии с законами Республики Таджикистан «Об охране природы» от 27.12.93 г. № 905 «а» с изменениями и дополнениями от 10.05.2002 г. № 30 и от 02.12.2002 г. № 75.</p> <p>В зимний период 2008-2009 гг. выбросы по энергетике составили 905 тонн/год, т.е. 29% от нормы.</p> <p>В т.ч. оксид азота NO_2 – 107 т сернистый ангидрид SO_2 – 400 т оксид углерода SO – 350 т и др.</p> <p>Необходимо отметить, что разрешенный выброс в атмосферу вредных веществ составляет 3053 тонны.</p> <p>Прогнозируется уменьшение на 2% в зимний период 2009-2010 гг.</p> |

| | |
|-----------------------|---|
| Республика Узбекистан | На основе закона Республики Узбекистан «О лицензировании отдельных видов деятельности» от 25.05.2000 № 71-II и Постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28.10.2003 № 469 «Об утверждении положения о лицензировании деятельности по производству электрической энергии на стационарных электростанциях, подключаемых к единой энергетической системе», станции стационарного типа Государственной Акционерной Компании «Узбекэнерго» получили лицензию на производство электроэнергии. Согласно действующему законодательству каждое предприятие разрабатывает регламентирующие документы по всем видам негативного воздействия (выбросы, сбросы, отходы). |
|-----------------------|---|

2.1.2. Оптимизация и упорядочение (гармонизация) экологических стандартов качества окружающей среды

| | |
|----------------------------|--|
| Азербайджанская Республика | <p>Разработка отраслевых стандартов и других нормативных актов является прерогативой Министерства Промышленности и Энергетики Азербайджанской Республики.</p> <p>Разрабатывается и утверждается три нормативных документа для объектов электроэнергетики: экологический паспорт, предельно-допустимые значение выбросов (ПДВ) и предельно-допустимые значение сбросов (ПДС). Для тепловых электрических станций разрабатываются индивидуальные нормы предельно-допустимых значений выбросов в атмосферу (ПДВ) и предельно-допустимых значений сбросов в водные объекты (ПДС). Действие норм выбросов в атмосферу ограничивается сроком пять лет, а сбросов сроком три года. После истечения указанных сроков, сроки действия норм продлеваются, или же составляются и утверждаются новые нормы. Эти нормативные документы после согласования с Управлением Государственной Экспертизы приобретают юридическую силу.</p> <p>Для гидроэлектростанций и предприятий электрических сетей разрабатывается только экологический паспорт.</p> |
| Республика Беларусь | <p>В целях установления единого порядка при нормировании выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 2006 году введены в действие государственные стандарты Республики Беларусь, устанавливающие нормы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании различных видов топлива в котельных установках.</p> <p>В 2006 году введены в действие технические кодексы установившейся практики, устанавливающие общие правила определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании топлива в котлах.</p> |
| Республика Казахстан | <p>В Концепции экологической безопасности Республики Казахстан на 2004-2015 годы, утвержденной Указом Президента Республики Казахстан от 3 декабря 2003 года №1241, поставлена задача создания основных экологических стандартов устойчивого развития общества. Первым шагом в этом направлении явилось принятие Экологического кодекса Республики Казахстан от 09.01.2007г. № 212. Экологический кодекс гармонизирован с передовыми международными актами, предусматривает переход на новые стандарты, совершенствование системы государственного контроля. Всего при разработке проекта кодекса использовано около 20 рекомендательных и руководящих документов различных международных организаций, 18 международных конвенций, около 30 директив Евросоюза и законов других государств,</p> |

проект модельного кодекса СНГ, более 200 нормативных правовых актов казахстанского законодательства.

Экологическим кодексом решены важнейшие задачи:

- развитие и гармонизация экологических стандартов качества окружающей среды, обобщение и систематизация на законодательном уровне вопросов охраны окружающей среды;
- поднятие статуса экологических требований и нормативов до уровня законодательных актов прямого действия;
- внедрение международных стандартов в практику работы по охране окружающей среды в стране.

Целью экологического нормирования являются регулирование качества окружающей среды и установление допустимого воздействия на нее, обеспечивающих экологическую безопасность, сохранение экологических систем и биологического разнообразия.

В процессе экологического нормирования устанавливаются нормативы качества окружающей среды, нормативы эмиссий и нормативы в области использования и охраны природных ресурсов.

К нормативам качества окружающей среды относятся:

1) нормативы, установленные в соответствии с химическими показателями состояния окружающей среды, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций, включая радиоактивные вещества, ориентированно безопасных уровней химических веществ;

2) нормативы, установленные в соответствии с физическими показателями состояния окружающей среды, в том числе предельно допустимых уровней шума, вибрации, магнитных полей, радиоактивности, тепла и иных физических воздействий;

3) нормативы, установленные в соответствии с биологическими показателями состояния окружающей среды, в том числе видов и групп растений, животных и других организмов, используемых как индикаторы качества окружающей среды, а также нормативы предельно допустимых концентраций микроорганизмов, которые регламентируются санитарно-эпидемиологическими правилами и нормами, гигиеническими нормативами;

4) иные нормативы качества окружающей среды, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

Для отдельных территорий могут устанавливаться целевые показатели качества окружающей среды.

Целевые показатели качества окружающей среды регулируют предельный уровень нормируемых параметров окружающей среды на определенный период времени с учетом необходимости постепенного улучшения качества окружающей среды.

К нормативам эмиссий относятся:

1) технические удельные нормативы эмиссий;

2) нормативы предельно допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ;

3) нормативы размещения отходов производства и потребления;

4) нормативы допустимых физических воздействий (количество тепла, уровня шума, вибрации, ионизирующего излучения и иных физических воздействий).

Нормативы эмиссий должны обеспечивать соблюдение нормативов качества окружающей среды с учетом природных особенностей территорий и акваторий и рассчитываются на основе

| | |
|-----------------------|---|
| | <p>предельно допустимых концентраций или целевых показателей качества окружающей среды.</p> <p>На основе Экологического кодекса Республики Казахстан и Закона Республики Казахстан «О техническом регулировании» разработаны и находятся на стадии разработки нормативные акты и технические регламенты для целей нормирования эмиссий в окружающую среду: выбросов, сбросов, отходов, физических воздействий. При этом проведена инвентаризация всех нормативных документов по качеству окружающей среды, некоторые документы включены приказом Министерства охраны окружающей среды РК от 27 октября 2006 г. №324-п в Перечень действующих нормативных правовых актов в области охраны окружающей среды.</p> <p>В соответствии с Концепцией развития систем менеджмента в Республике Казахстан, принятой в 2008 году, нормативная база по системам менеджмента насчитывает 36 государственных стандартов Республики Казахстан, принятых на основе международных. В качестве государственных стандартов Республики Казахстан приняты международные стандарты системы менеджмента: ISO серии 9000, экологические стандарты ISO серии 14000, стандарты безопасности и гигиены труда OHSAS 18001, стандарты социальной ответственности SA 8000, стандарты систем менеджмента безопасности пищевой продукции ISO серии 22000, аудиту СМК и экологическому менеджменту ISO 19011 и другие. Ежегодно в план стандартизации включается разработка стандартов в области менеджмента. В течение последних семи лет проведены научно-исследовательские работы в области систем менеджмента по ISO 9001, 14001, OHSAS 18001 в различных отраслях. Разработано 15 методик - рекомендаций в помощь предприятиям и организациям, разрабатывающим и внедряющим системы менеджмента.</p> |
| Кыргызская Республика | Гармонизация нормативов качества окружающей среды с международными стандартами включена в Приложение «Основные вопросы, подлежащие рассмотрению и включению в комплекс мер по обеспечению экологической безопасности КР на период 2011-2020 годов» к постановлению Правительства КР от 13 июня 2008 года № 294 «О Комплексе мер по реализации Указа Президента КР «О Концепции экологической безопасности КР» от 23 ноября 2007 года». |
| Республика Молдова | На перспективу предполагается сближение национальных стандартов качества окружающей среды с европейскими стандартами. |
| Российская Федерация | <p>Стандарты качества окружающей среды (экологические нормативы) – показатели, характеризующие критерии качества окружающей среды.</p> <p>Правовые основы нормирования в области охраны окружающей среды определены Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», в соответствии с которым нормирование осуществляется в целях государственного регулирования воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, гарантирующего сохранение благоприятной окружающей среды и обеспечение экологической безопасности, и заключается в установлении:</p> <ul style="list-style-type: none"> – нормативов качества окружающей среды, – нормативов допустимого воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, – иных нормативов в области охраны окружающей среды, – а также государственных стандартов и иных нормативных |

документов в области охраны окружающей среды.

Нормативы и нормативные документы в области охраны окружающей среды разрабатываются, утверждаются и вводятся в действие на основе современных достижений науки и техники с учетом международных правил и стандартов в области охраны окружающей среды.

К нормативам качества окружающей среды относятся:

- нормативы, установленные в соответствии с химическими показателями состояния окружающей среды, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций химических веществ, включая радиоактивные вещества;
- нормативы, установленные в соответствии с физическими показателями состояния окружающей среды, в том числе с показателями уровней радиоактивности и тепла;
- нормативы, установленные в соответствии с биологическими показателями состояния окружающей среды, в том числе видов и групп растений, животных и других организмов, используемых как индикаторы качества окружающей среды, а также нормативы предельно допустимых концентраций микроорганизмов;
- иные нормативы качества окружающей среды.

При установлении нормативов качества окружающей среды учитываются природные особенности территорий и акваторий, назначение природных объектов и природно-антропогенных объектов, особо охраняемых территорий, в том числе особо охраняемых природных территорий, а также природных ландшафтов, имеющих особое природоохранное значение.

К нормативам допустимого воздействия на окружающую среду относятся:

- нормативы допустимых выбросов и сбросов веществ и микроорганизмов;
- нормативы образования отходов производства и потребления и лимиты на их размещение;
- нормативы допустимых физических воздействий (количество тепла, уровни шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей и иных физических воздействий);
- нормативы допустимого изъятия компонентов природной среды;
- нормативы допустимой антропогенной нагрузки на окружающую среду;
- нормативы иного допустимого воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, устанавливаемые законодательством Российской Федерации и законодательством субъектов Российской Федерации в целях охраны окружающей среды.

Нормативы допустимого воздействия на окружающую среду должны обеспечивать соблюдение нормативов качества окружающей среды с учетом природных особенностей территорий и акваторий.

За превышение установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду субъекты хозяйственной и иной деятельности в зависимости от причиненного окружающей среде вреда несут ответственность в соответствии с законодательством.

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и

экологической эффективности российской экономики» должен быть обеспечен переход к единым принципам выработки нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, предусматривая, в том числе, установление нормативов допустимой совокупной антропогенной нагрузки на окружающую среду в границах соответствующих территорий, а также допустимого воздействия на окружающую среду субъектов хозяйственной деятельности.

Совершенствование системы нормирования допустимого воздействия на окружающую среду с ужесточением экологических требований также определено Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.11.2008 № 1662-р, в качестве одного из основных элементов экологической политики Российской Федерации.

В соответствии со статьей 29 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» государственными стандартами устанавливаются:

- требования, нормы и правила в области охраны окружающей среды к продукции, работам, услугам и соответствующим методам контроля;
- ограничения хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения ее негативного воздействия на окружающую среду;
- порядок организации деятельности в области охраны окружающей среды и управления такой деятельностью.

С принятием Федерального закона от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» статус «стандарта» претерпел изменения: до принятия данного закона значительная часть стандартов содержала требования, обязательные для применения; в настоящее время обязательные требования устанавливаются только техническими регламентами, а стандарты исполняются добровольно.

В соответствии со статьей 2 Федерального закона «О техническом регулировании» стандарт представляет собой документ, в котором в целях добровольного многократного использования устанавливаются характеристики продукции, правила осуществления и характеристики процессов производства, строительства, монтажа, наладки, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации, выполнения работ или оказания услуг.

Одним из принципов стандартизации является применение международного стандарта как основы разработки национального стандарта, за исключением случаев, если такое применение признано невозможным вследствие несоответствия требований международных стандартов климатическим и географическим особенностям Российской Федерации или по иным основаниям.

К документам в области стандартизации, используемым на территории Российской Федерации, относятся:

- национальные стандарты;
- правила стандартизации, нормы и рекомендации в области стандартизации; применяемые в установленном порядке классификации общероссийские классификаторы техническо-экономической и социальной информации;
- стандарты организаций;
- своды правил.

В Российской Федерации в 2007 году были приняты следующие

национальные стандарты:

- ГОСТ Р 14.13-2007 «Экологический менеджмент. Оценка интегрального воздействия объектов хозяйственной деятельности на окружающую среду в процессе производственного экологического контроля». Стандарт содержит ряд положений Директивы ЕС 96/61/ЕС от 24.09.1996 о комплексном предотвращении и контроле загрязнений. Введен в действие с 01.01.2009.
- ГОСТ Р ИСО 14001-2007 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению». Стандарт содержит текст, идентичный тексту международного стандарта ISO 14001:2004. Принят взамен ГОСТ Р ИСО 14001-1998. Введен в действие с 01.10.2007.
- ГОСТ Р ИСО 14004-2007 «Системы экологического менеджмента. Общее руководство по принципам, системам и методам обеспечения функционирования». Стандарт содержит текст, идентичный тексту международного стандарта ISO 14004:2004. Принят взамен ГОСТ Р ИСО 14004-1998. Введен в действие с 01.01.2009.
- ГОСТ Р ИСО 14015-2007 «Экологический менеджмент. Экологическая оценка участков и организаций». Стандарт идентичен международному стандарту ISO 14015-2002. Введен в действие с 01.01.2009.
- ГОСТ Р 14044-2007 «Экологический менеджмент. Оценка жизненного цикла. Требования и рекомендации». Стандарт идентичен международному стандарту ISO 14044-2006. Введен в действие с 01.01.2009.
- ГОСТ Р ИСО 14047-2007 «Экологический менеджмент. Оценка воздействий жизненного цикла. Примеры применения ИСО 14042». Стандарт идентичен международному стандарту ISO/TR 14047:2003. Введен в действие с 01.01.2009.
- ГОСТ Р ИСО 14048-2007 «Мероприятия по охране и рациональному использованию окружающей среды. Оценка жизненного цикла. Учетная форма для документирования экологических данных». Идентичен международному стандарту ISO 14048:2002. Введен в действие с 01.01.2009.
- ГОСТ Р ИСО 14049-2007 «Экологический менеджмент. Оценка жизненного цикла. Примеры применения ИСО 14041 для определения цели и области исследования и для инвентаризационного анализа». Идентичен международному стандарту ISO 14049:2000. Введен в действие с 01.01.2009.
- ГОСТ Р ИСО 14050-2007 «Экологический менеджмент. Словарь». Идентичен международному стандарту ISO 14050:2007. Введен в действие с 01.01.2009.
- ГОСТ Р ИСО 14063-2007 «Экологический менеджмент. Мероприятия по охране и рациональному использованию окружающей среды. Обмен экологической информацией. Рекомендации и примеры». Стандарт идентичен международному стандарту ISO 14063:2002. Введен в действие с 01.01.2009.
- ГОСТ Р ИСО 14064-1-2007 «Парниковые газы – Часть 1: Требования и руководство на уровне организации по качественному определению и отчетности о выбросах и удалении парниковых газов». Стандарт идентичен международному стандарту MS ISO 14064-1. Введен в действие с 01.01.2009.

| | |
|-----------------------|--|
| | <ul style="list-style-type: none"> – ГОСТ Р ИСО 14064-2-2007 «Парниковые газы – Часть 2: Требования и руководство по количественной оценке, мониторингу и составлению отчетной документации на проекты снижения уровня выбросов парниковых газов или повышения уровня их осаждения». Стандарт идентичен международному стандарту MS ISO 14064-2. Введен в действие с 01.01.2009. – ГОСТ Р ИСО 14064-3-2007 «Парниковые газы – Часть 3: Требования и руководство по валидации и верификации утверждений, касающихся парниковых газов». Стандарт идентичен международному стандарту MS ISO 14064-3. Введен в действие с 01.01.2009. – ГОСТ Р 52808-2007 «Нетрадиционные технологии. Энергетика биоотходов. Термины и определения». Стандарт гармонизирован с Распоряжением Европейского парламента и Совета Европейского Союза от 08.05.2003 № 30 «О мерах по стимулированию использования биологического топлива в транспортном секторе». Введен в действие с 01.01.2009. <p>В период 2008-2009 годов разработаны следующие проекты национальных стандартов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ГОСТ Р «Экологический менеджмент. Оценка прошлого, накопленного в местах дислокации бывших организаций, экологического ущерба. Общие положения» (внедрение рекомендаций Всемирного банка с учетом международного и отечественного опыта). – ГОСТ Р «Экологический менеджмент. Парниковые газы. Требования к органам по валидации и верификации парниковых газов для их применения при аккредитации или других форм признания» (внедрение ISO 14065:2007). – ГОСТ Р «Экологический менеджмент. Порядок сертификации систем экологического менеджмента на соответствие ГОСТ Р ИСО 14001-2007». – ГОСТ Р «Экологический менеджмент. Руководство по применению организационных мер безопасности и оценки рисков для промышленных инцидентов с серьезными экологическими последствиями». – ГОСТ Р «Экологический менеджмент. Руководство по применению системы ЭКСИМЕР для оценки рисков выбросов парниковых газов». – ГОСТ Р «Экологический менеджмент. Руководство по применению организационных мер безопасности и оценки рисков для защиты экологических природных зон». – ГОСТ Р «Экологический менеджмент. Руководство по применению организационных мер безопасности и оценки рисков для предотвращения и ликвидации последствий техногенных катастроф». – ГОСТ Р «Регистр систем качества. Порядок сертификации систем экологического менеджмента на соответствие ГОСТ Р ИСО 14001-2007». |
| Республика Узбекистан | Для целенаправленного контроля и упорядочения экологических стандартов качества в системе Государственной Акционерной Компании (ГАК) «Узбекэнерго» действует ряд документов, утвержденных Государственным Комитетом Республики Узбекистан по охране природы (Госкомприроды). |

| | |
|---|--|
| | <p>Перечень экологических документов разработанных и действующих в энергосистеме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Охрана природы. Атмосфера. Порядок разработки проекта нормативов предельно-допустимых вредных выбросов в атмосферу для тепловых электростанций и котельных. 2. Охрана природы. Порядок разработки нормативов предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ, сбрасываемых со сточными водами электростанций ГАК «Узбекэнерго» в водные объекты. 3. Положение. Организация эксплуатации золоулавливающих установок на тепловых электростанциях. 4. Правила организации контроля за выбросами в атмосферу на тепловых электростанциях и котельных. 5. Инструкция по проведению инвентаризации источников загрязнения и нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятий Республики Узбекистан. 6. Методические указания. Расчет годовых нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по долевому вкладу для ТЭС ГАК «Узбекэнерго». 7. Методические указания по пуску и наладке установок очистки производственных сточных вод тепловых электростанций. 8. Методика определения степени очистки дымовых газов в золоулавливающих установках (экспресс-метод). 9. Инструкция. Анализ сточных вод тепловых электростанций. 10. Зола-унос тепловых электростанций. Нормативные характеристики. 11. Охрана природы. Удельные показатели образования загрязняющих веществ в выбросах и стоках, а также отходов на тепловых станциях. |
| <p>2.1.3. Установление и внедрение на электростанциях технических нормативов по выбросам и сбросам, основанных на использовании НДТ (наилучшие доступные технологии)</p> | |
| <p>Азербайджанская Республика</p> | <p>Как было указано в пункте 2.1.2, для электроэнергетических объектов разрабатывается три вида нормативных документов - экологический паспорт, ПДВ и ПДС. В соответствии с программой развития электроэнергетики Республики, начиная с 1999 года, проводится реконструкция существующих и строительство новых электростанций. При реконструкции существующих ("Шимал" ГРЭС, Бакинская ТЭЦ-1, Бакинская ТЭЦ-2, Сумгaitская ТЭЦ-1 и Мингечевирская ГЭС) и строительстве новых (Еникедская ГЭС, Астаринская ДЭС, Шекинская ДЭС, Хачмазская ДЭС, Бакинская ДЭС, Нахчиванская ДЭС и Сангачалская ДЭС) электростанций была использована передовая западная технология. Кроме того, при составлении документа оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) для этих объектов производилось сравнение национальных нормативов по экологии с нормами Международной Организации Здравоохранения, Всемирного Банка и Европейского Союза. Необходимо отметить, что национальные нормы во многих случаях оказались более жесткими, чем нормы Международной Организации Здравоохранения, Всемирного Банка и Европейского Союза.</p> <p>В 2008 году продолжались работы по реконструкции существующих электростанций: Азербайджанской ТЭС, Ширван ТЭС (бывшая Али-Байрамлинская ГРЭС) и строительство новых тепловых</p> |

| | |
|----------------------|--|
| | <p>электростанций (Куба ДЭС) на базе современной передовой технологии. На всех вышеперечисленных электростанциях фактические выбросы, сбросы и отходы будут соответствовать международным нормам.</p> <p>При разработке долгосрочного плана развития электроэнергетической отрасли Республики предусматривается использование национальных стандартов, гармонирующих с международными стандартами ISO 14000 и ISO 9000.</p> |
| Республика Беларусь | <p>Введение в действие в 2006 году государственного стандарта Республики Беларусь «Установки котельные. Установки, работающие на газообразном, жидком и твердом топливе. Нормы выбросов загрязняющих веществ» изменило подходы к установлению нормативов выбросов: кроме критерия нормирования, основанного на концепции соблюдения санитарных нормативов в приземном слое атмосферного воздуха, введен критерий, основанный на ограничении концентраций загрязняющих веществ в уходящих дымовых газах котлов. Выбросы загрязняющих веществ не должны превышать нормы, установленные данным стандартом, и должны учитываться при установлении и контроле предельно-допустимых выбросов стационарных источников загрязнения атмосферы. Все приведенные в стандарте нормы разработаны с учетом наилучших доступных технологий. Для котлов, введенных в эксплуатацию до 01.01.1975, стандарт допускает установить временные нормы выбросов загрязняющих веществ с последующей разработкой атмосфераохранных мероприятий для достижения установленной нормы, если она не достигнута на существующем уровне.</p> <p>ГПО «Белэнерго» совместно с РУП «БелНИПИЭнергопром» проведена работа по исследованию экологических характеристик энергетического оборудования и разработке технологических нормативов удельных выбросов загрязняющих веществ на предприятиях ГПО «Белэнерго» (при сжигании природного газа) для паровых котлов. Выполняется аналогичная работа для водогрейных котлов.</p> <p>Порядок нормирования допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты в составе сточных, дренажных, карьерных (шахтных, рудничных) вод и поверхностного стока определяет Инструкция о порядке установления нормативов допустимых сбросов химических и иных веществ в водные объекты, утвержденная постановлением Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 29.04.2008 № 43. Нормативы допустимых сбросов должны устанавливаться исходя из максимально возможной степени удаления загрязняющих веществ из отводимых вод, достигаемой в результате применения наилучших доступных технических методов.</p> |
| Республика Казахстан | <p>Концепцией перехода Республики Казахстан к устойчивому развитию на 2007-2024 годы, одобренной Указом Президента Республики Казахстан от 14 ноября 2006 года №216, определена в числе других задача увеличения индекса экологической устойчивости. Решение данной задачи будет основываться и на реализации таких мер, как:</p> <p>внедрение более эффективного экономического механизма охраны окружающей среды, в том числе в целях продвижения стратегии более чистого производства;</p> <p>развитие объектов альтернативной энергетики;</p> <p>использование основных положений и механизмов международных соглашений для привлечения средств на улучшение</p> |

экологических параметров казахстанской промышленности («зеленые инвестиции»);

установление целевых критериев устойчивого развития для всех крупных промышленных и энергетических объектов с определением сроков и механизмов перехода на наилучшие доступные технологии.

Перечень наилучших доступных технологий, утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 марта 2008 года № 245, который будет постоянно обновляться, является руководством к действиям при проектировании и строительстве новых и реконструкции действующих объектов электроэнергетики.

В настоящее время действующие ТЭС руководствуются следующими нормативно-правовыми актами:

Технический регламент "Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических станций" (постановление Правительства Республики Казахстан от 14 декабря 2007 года № 1232), устанавливающий требования к эмиссиям в окружающую среду (технические удельные нормативы эмиссий) при сжигании различных видов топлива в котлах энергетических блоков тепловых электрических станций, а также требования к размещению отходов после сжигания топлива;

Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей (приказ Министерства ООС РК от 30.01.2007 г. № 23-п);

Приказ Министра охраны окружающей среды от 18 апреля 2008 г. №100-п об утверждении:

- Методики определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных;
- Методики расчета выбросов бензапирена в атмосферу паровыми котлами электростанций;
- Методики расчета нормативов сбросов (ПДС) вредных веществ со сточными водами в водные объекты, поля фильтрации и на рельеф местности;
- Методики расчета золошлаковых отходов для котельных различной мощности, работающих на твердом топливе.

В Перечень действующих нормативных правовых актов в области охраны окружающей среды, утвержденный приказом Министерства охраны окружающей среды РК от 27 октября 2006г. № 324-п, включены следующие нормативные документы:

- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами - расчет выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями по добыче и переработке угля (Приказ Министерства экологии и биоресурсов от 01.12.96 г.);
- Отраслевая инструкция по нормированию вредных выбросов в атмосферу для тепловых электростанций и котельных РНД 34.02.303.90;
- Методика определения удельных выбросов вредных веществ в атмосферу и ущерба от вида используемого топлива Республики Казахстан РНД 211.3.02.01-97 (Приказ Министерства экологии и биоресурсов РК от 09.07.97г.);
- Инструкция по нормированию сбросов загрязняющих веществ в водные объекты РК. РНД 211.2.03.01-97 (Приказ МПРООС РК № 516-п от 21.12.00.);

| | |
|-----------------------|--|
| | <p>– Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами (Приказ Министерства экологии и биоресурсов РК от 1 декабря 1996 г.).</p> |
| Кыргызская Республика | <p>В целях охраны атмосферного воздуха устанавливаются нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками загрязнения, а также нормативы предельно допустимых вредных физических воздействий. Эти нормативы устанавливаются для каждого стационарного источника выбросов или вредного физического воздействия на атмосферный воздух, а также для каждой модели передвижных средств и установок (Закон КР «Об охране атмосферного воздуха» от 12 июня 1999 года № 51). Нормативы ПДВ (ВСВ) разрабатываются на пятилетний период с момента введения их в действие (Методические указания по оформлению и содержанию проекта нормативов ПДВ в атмосферу для предприятия от 10 мая 2005 года № с232).</p> <p>Для каждого выпуска сточных вод на основании расчетов устанавливаются на определенный срок предельно-допустимые сбросы (ПДС) веществ, соблюдение которых должно обеспечить нормативное качество воды в контрольных створах водных объектов в соответствии с требованиями настоящих правил или неухудшение сформировавшихся под влиянием природных факторов состава и свойств воды, качество которой хуже нормативного. При изменении расчетных условий (гидрологический режим, технология производства, объемы забора и сброса воды, качество стоков и др.) ПДС подлежат обязательному пересмотру (Правила охраны поверхностных вод КР от 9 августа 1993 года).</p> |
| Российская Федерация | <p>В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» обеспечение снижения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в соответствии с нормативами в области охраны окружающей среды, которого можно достичнуть на основе использования наилучших существующих технологий с учетом экономических и социальных факторов, является одним из основных принципов охраны окружающей среды. Наилучшая существующая технология – технология, основанная на последних достижениях науки и техники, направленная на снижение негативного воздействия на окружающую среду и имеющая установленный срок практического применения с учетом экономических и социальных факторов.</p> <p>Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 17.11.2008 № 1662-р, для достижения целевых параметров развития электроэнергетики необходимо, в том числе, осуществление поэтапного сокращения уровней воздействия на окружающую среду объектов электроэнергетики за счет внедрения наилучших экологически безопасных мировых технологий при строительстве новых и реконструкции существующих предприятий электроэнергетики.</p> <p>21 ноября 2008 г. Государственной Думой ФС РФ в первом чтении принят проект федерального закона № 111741-5, которым в целях повышения экологической эффективности российской экономики предусматривается установление требований, обеспечивающих широкое использование наилучших существующих технологий, а также</p> |

| | |
|---|--|
| | <p>экологического аудита, экологического страхования хозяйственной и иной деятельности, совершенствование системы платы за негативное воздействие на окружающую среду.</p> <p>Информационно-аналитическим центром «Экология энергетики» Московского энергетического института в 2008 г. разработан информационный сайт «Современные наилучшие доступные и перспективные природоохранные технологии в электроэнергетике» (http://nst.e-apbe.ru), где представлены сведения об отечественных и зарубежных природоохранных технологиях, которые уже применяются или могут быть использованы в электроэнергетике России для снижения воздействия на окружающую природную среду.</p> |
| Республика Таджикистан | <p>Согласно Постановлению Правительства Республики Таджикистан от 03.08.2002 г. № 318 «Концепция развития отраслей топливно-энергетического комплекса Республики Таджикистан на период 2003-2015 годов» (Раздел 7. ООС и решение экологических проблем) предусматривается обеспечение экологического мониторинга и рационального природопользования, создание единых норм и правил, нормативно - технических актов, соответствующих стандартов по ООС, организации работ по сертификации и лицензированию технологий, оборудования, внедрение безотходных энергосберегающих технологий и.т.д.</p> |
| Республика Узбекистан | <p>С целью осуществления мер по развитию нормативно-правовой базы обеспечения экологической безопасности для каждой электростанции с учетом имеющегося оборудования разрабатываются утвержденные Госкомприроды нормативные документы по вредному воздействию (ПДВ, ПДС, ПДО).</p> |
| <p>2.1.4. Определение путей поэтапного доведения экологических показателей ТЭС до уровня, обеспечивающего выполнение обязательств по Конвенциям и Протоколам ООН, таким как "О трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния" (UN ECE CLRTAP) и связанными с ними Протоколами и Рамочной Конвенцией ООН об изменении климата (UNFCCC) и Киотским Протоколом</p> | |
| Азербайджанская Республика | <p>Основные документы, в которых определены конкретные шаги по повышению экологических показателей ТЭС:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Концепция технической политики в энергетической отрасли Азербайджанской Республики на период до 2020 г. 2. Экологическая политика Азербайджанской Республики. 3. Комплексный План мероприятий, направленных на улучшение экологической обстановки в регионах Азербайджанской Республики в 2006-2010 годах. 4. Концепция реализации экологической политики в энергосистеме Азербайджана. <p>Выполнение обязательств по Рамочной конвенции об изменении климата (РКИК) и Киотскому Протоколу</p> <p>Функции Национального Уполномоченного Органа (DNA) Распоряжением Президента Азербайджанской Республики от 1 апреля 2005 года №727 возложены на Министерство Экологии и Природных Ресурсов Азербайджанской Республики.</p> <p>Общая координация работ по РКИК и Киотскому Протоколу возложена на Министерство Экологии и Природных Ресурсов (МЭиПР) Азербайджанской Республики, а в сфере промышленности и энергетики - на Министерство Промышленности и Энергетики Азербайджанской</p> |

Республики (МПиЭ).

В настоящее время АО "Азерэнержи" по схеме МЧР подготовил следующие проекты:

- Повышение эффективности Азербайджанской Тепловой Электростанции (АзДРЭС), разработана новая методология и проектная документация, которая в ближайшее время будет направлена на валидацию;
- Строительство Сумгайтской электростанции с парогазовым циклом работы, валидация проекта завершена и в ближайшие дни проектная документация будет направлена на регистрацию в Исполнительный Совет по МЧР ;
- Строительство Ордубадской гидроэлектростанции на реке Араз, проектная документация завершена, в настоящее время идет поиск валидатора;
- Строительство Физулинской гидроэлектростанции на Главном Мильском канале, проектная документация завершена, в настоящее время идет поиск валидатора;
- Реконструкция Али-Байрамлинской тепловой электростанции, в настоящее время осуществляется разработка проектной документации и новой методологии;
- Оптимизация работы гидроэлектростанций азербайджанской энергосистемы, разработана новая методология и проектная документация. Проектная документация направлено на валидацию;
- Строительство каскада гидроэлектростанций на реке Гilanчай, проектная документация завершена. В настоящее время идет поиск валидатора.

Соблюдение международных конвенций по охране окружающей среды

Азербайджанская Республика ратифицировала следующие международные конвенции:

1. Конвенция о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния (Женева, 1979); Год ратификации- 2002 год.
2. Протокол о сокращении выбросов серы или их трансграничных потоков по меньшей мере на 30% к Конвенции о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния (Хельсинки, 1985);
3. Протокол об ограничении выбросов окислов азота или их трансграничных потоков (София, 1988);
4. Конвенция об охране озонового слоя (Вена, 1985) и Монреальский Протокол о веществах, разрушающих озоновый слой; Год ратификации - 1996 год.
5. Рамочная Конвенция об изменении климата ООН (Нью-Йорк, 1992); Год ратификации - 1995 год.
6. Киотский Протокол к Рамочной Конвенции об изменении климата, ООН (Киото, 1998); Год ратификации - 2000 год.
7. Конвенция о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением (Базель, 1989); Год ратификации - 2001 год.
8. Стокгольмская Конвенция о стойких органических загрязнителях (Стокгольм, 2001); Год ратификации - 2003 год.
9. Конвенция об охране и использовании трансграничных водотоков и международных озер (Хельсинки, 1992); Год ратификации -

| | |
|---------------------|--|
| | <p>2000 год, а также Протокол к Конвенции “Вода и Здоровье”; Год ратификации - 2002 год.</p> <ol style="list-style-type: none"> 10. Конвенция о трансграничном воздействии промышленных аварий (Хельсинки, 1992); Год ратификации- 2004 год. 11. Международная Конвенция об устраниении загрязнения морей морскими судами (MARPOL) с пятью приложениями; Год ратификации - 2004 год. 12. Конвенция о биологическом разнообразии; Год ратификации-2000 год. 13. Конвенция о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение, главным образом в качестве местообитания водоплавающих птиц (Конвенция Ramsar); Год ратификации-2000 год. 14. Конвенция о международной торговле видами дикой фауны и флоры, находящимися под угрозой исчезновения; Год ратификации-1998 год. 15. Конвенция о защите международного культурного и природного наследия; Год ратификации-1998 год. 16. Конвенция о доступе к информации, участии общественности в процессе принятия решений и доступе к правосудию по вопросам, касающимся окружающей среды (Конвенция Орхус); Год ратификации-1999 год. 17. Конвенция по оценке воздействия на окружающую среду, в трансграничном контексте (Эспо, 1991); Год ратификации-1999 год. <p>С целью выполнения обязательств по международным договорам Распоряжением Президента Азербайджанской Республики от 28 сентября 2006 года №1697 утвержден “Комплексный План мероприятий, направленных на улучшение экологической обстановки в регионах Азербайджанской Республики в 2006-2010 годах”. Для выполнения обязательств, взятых в соответствии со Стокгольмской Конвенцией о стойких органических загрязнителях, также подготовлен “План Мероприятий” и проектная документация. Эти документы представлены в Кабинет Министров Азербайджанской Республики для рассмотрения и утверждения.</p> |
| Республика Беларусь | <p>Основные документы, в которых определены конкретные шаги по повышению экологических показателей ТЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Концепция энергетической безопасности Республики Беларусь, утвержденная Указом Президента Республики Беларусь от 17.09.2007 № 433. <p>Выполнение обязательств по Рамочной конвенции об изменении климата (РКИК) и Киотскому протоколу:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Создана Государственная комиссия по проблемам изменения климата; – Координация работ по организации и проведению мероприятий по сокращению выбросов и увеличению стоков парниковых газов, реализации механизмов Киотского протокола, формированию и ведению Национального реестра углеродных единиц Республики Беларусь, ведению государственного кадастра антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов, организация и координация функционирования системы инвентаризации парниковых газов возложены на Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь; – В качестве головной организации по реализации положений Киотского протокола к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата организациями, подчиненными Министерству энергетики и ОАО «Белтрансгаз», определено РУП «Энергетическая стратегия» (приказ Минэнерго от |

19.04.2006 № 118).

Основные документы, направленные на реализацию положений Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата:

- План мероприятий по реализации положений Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата на 2005-2012 годы, утвержденный постановлением Совета Министров Республики Беларусь 30.12.2005 № 1582;
- План мероприятий по реализации положений Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата организациями, подчиненными Министерству энергетики и ОАО «Белтрансгаз» на 2006-2012 годы, утвержденный Министерством энергетики Республики Беларусь 22.06.2006.
- Национальная программа мер по смягчению последствий изменения климата на 2008-2012 годы, утвержденная постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 04.08.2008 № 1117.

Проводится работа по подготовке проектных предложений, направленных на снижение выбросов парниковых газов объектами электроэнергетики. Письма Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь о поддержке предложений по реализации проектов совместного осуществления получили проекты:

в 2007 году

- Строительство парогазовой установки (ПГУ) мощностью 230 МВт на Минской ТЭЦ-3;
- Перевод на сжигание природного газа котлоагрегатов №№ 1-3 Мозырской ТЭЦ.

в 2008 году

- Реконструкция Гродненской ТЭЦ-2 с установкой ГТУ;
- Строительство парогазовой установки мощностью 380-500 МВт на Минской ТЭЦ-5 (разработана и находится в стадии согласования проектная документация (ПДД));
- Реконструкция Минской ТЭЦ-2 с установкой двух ПГУ в новом здании.

Республика Беларусь ратифицировала:

- Рамочную конвенцию ООН об изменении климата (10.04.2000);
- Киотский протокол к Рамочной конвенции ООН об изменении климата (12.08.2005);
- Венскую конвенцию об охране озонового слоя (23.05.1986);
- Монреальский протокол по веществам, разрушающим озоновый слой (25.10.1988);
- Конвенцию о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния (14.05.1980);
- Женевский протокол к Конвенции о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния 1979 г., касающийся финансирования совместной программы наблюдения и оценки распространения загрязнителей воздуха на большие расстояния в Европе (06.08.1985);
- Протокол об ограничении выбросов окислов азота или их трансграничных потоков к Конвенции о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния (24.05.1989);
- Хельсинский протокол к Конвенции о трансграничном загрязнении

| | |
|----------------------|---|
| | <p>воздуха на большие расстояния 1979 г. о сокращении выбросов серы или их трансграничных потоков, по меньшей мере на 30%, (18.08.1986);</p> <ul style="list-style-type: none"> – Базельскую конвенцию о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением (16.09.1999); – Конвенцию о доступе к информации, участии общественности в процессе принятия решений и доступе к правосудию по вопросам, касающимся окружающей среды (14.12.1999); – Конвенцию по охране и использованию трансграничных водотоков и международных озер (21.04.2003); – Стокгольмскую конвенцию о стойких органических загрязнителях (26.12.2003); – Конвенцию об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (20.10.2005). |
| Республика Казахстан | <p>Законодательная база:</p> <p>На основании Концепции перехода Республики Казахстан к устойчивому развитию на 2007-2024 годы (Указ Президента Республики Казахстан от 14 ноября 2006 года № 216) подготовлены:</p> <p>Экологический кодекс Республики Казахстан;</p> <p>Закон «О поддержке возобновляемых источников энергии» от 4 июля 2009 г.</p> <p>Правила инвентаризации выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ;</p> <p>Правила разработки и утверждения нормативов предельно допустимых выбросов и парниковых газов и потребления озоноразрушающих веществ;</p> <p>Правила государственного учета источников выбросов парниковых газов в атмосферу и потребления озоноразрушающих веществ;</p> <p>Правила ограничения, приостановления или снижения выбросов парниковых газов в атмосферу;</p> <p>Правила торговли квотами и обязательствами на сокращение эмиссий в окружающую среду.</p> <p>Выполнение обязательств по Рамочной конвенции об изменении климата (РКИК) и Киотскому протоколу:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Функции Национального Уполномоченного Органа (DNA) постановлением Правительства Республики Казахстан возложены на Министерство охраны окружающей среды; – Проводится ежегодная инвентаризация парниковых газов; – Подготовлено Второе Национальное сообщение (июнь 2009 г.); – Подготовлены и находятся на стадии утверждения предварительный перечень проектов по сокращению парниковых газов; – Подготовлены и находятся на стадии утверждения Руководство по оценке, одобрению и мониторингу проверки и сертификации базовых линий и Инструкция о порядке подготовки, согласования и утверждения проектов по сокращению выбросов парниковых газов в Республике Казахстан. <p>Соблюдение международных конвенций по охране окружающей среды.</p> <p>Ратифицированы Республикой Казахстан:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Конвенция о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния (Женева, 1979); |

| | |
|-----------------------|--|
| | <ul style="list-style-type: none"> – Конвенция об охране озонового слоя (Вена, 1985); – Рамочная Конвенция ООН об изменении климата (Нью-Йорк, 1992); – Конвенция о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением (Базель, 1989); – Конвенция об охране и использовании трансграничных водотоков и международных озер (Хельсинки, 1992); – Конвенция о трансграничном воздействии промышленных аварий (Хельсинки, 1992) – Киотский Протокол ратифицирован Республикой Казахстан 26 февраля 2009 г. |
| Кыргызская Республика | <p>Основные документы, в которых определены конкретные шаги по повышению экологических показателей ТЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Национальная энергетическая программа КР на 2008-2010 годы и стратегия развития топливно-энергетического комплекса до 2025 года (Одобрена постановлением Жогорку Кенеша КР от 24 апреля 2008 года № 346-IV); – Концепция экологической безопасности КР (утверждена Указом Президента КР от 23 ноября 2007 г. № 506); – Стратегия развития страны на 2007-2010 годы (Утверждена Указом Президента КР от 16 мая 2007 года № 249). <p>Выполнение обязательств по Рамочной конвенции об изменении климата (РКИК) и Киотскому протоколу:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Исполнительным органом по реализации обязательств Кыргызской Республики по международным природоохранным конвенциям, в том числе по Рамочной конвенции об изменении климата (РКИК) и Киотскому протоколу, определено Государственное агентство по охране окружающей среды и лесному хозяйству при Правительстве Кыргызской Республики (http://nature.kg/); – Создан Национальный уполномоченный орган – Национальный комитет по последствиям изменения климата (Указ исполняющего обязанности Президента КР от 18 июля 2005 года УП № 281); – Реализуется проект по подготовке второго национального сообщения; – Принят Закон КР от 25 мая 2007 года № 71 «О государственном регулировании и политике в области эмиссии и поглощения парниковых газов»; – Общая координация деятельности по РКИК ООН и Киотскому протоколу возложена на Государственное агентство по охране окружающей среды и лесному хозяйству при Правительстве КР. <p>Согласно Закону КР от 25 мая 2007 года № 71 «О государственном регулировании и политике в области эмиссии и поглощения парниковых газов» юридические и физические лица, имеющие источники парниковых газов, обязаны проводить мероприятия по уменьшению эмиссии или увеличению поглощения парниковых газов, а также по внедрению системы мониторинга и подготовке отчетности по уровням фактической эмиссии и поглощения парниковых газов.</p> <p>Ратифицированы Кыргызской Республикой:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Конвенция о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния (Женева, 1979; Закон КР от 14 января 2000 года № 11); – Конвенция об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (Эспо, 1991; Закон КР от 12 января 2001 года № 6); |

- Рамочная Конвенция ООН об изменении климата (Нью-Йорк, 1992; Закон КР от 14 января 2000 года № 11);
- Конвенция о биологическом разнообразии (Закон КР от 26 июля 1996 года № 40);
- Конвенция по борьбе с опустыниванием в тех странах, которые испытывают серьезную засуху и/или опустынивание, особенно в Африке (Париж, 1994; Закон КР от 21 июля 1999 года № 85);
- Орхусская Конвенция о доступе к информации, участии общественности в процессе принятия решений и доступе к правосудию по вопросам в области охраны окружающей среды (Орхус, 1998; Закон КР от 12 января 2001 года № 5);
- Конвенция об охране озонового слоя (Вена, 1985; Закон КР от 15 января 2000 года № 16);
- Стокгольмская конвенция о стойких органических загрязнителях (Стокгольм, 2001; Закон КР от 19 июля 2006 года № 114);
- Роттердамская Конвенция о процедуре предварительного обоснования согласия в отношении отдельных опасных химических веществ и пестицидов в международной торговле (Закон КР от 15.01.2000 г. № 15);
- Базельская Конвенция о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением (Постановление СНП ЖК КР о ратификации от 30.11.1995 г. № 225-1; Постановление ЗС ЖК КР о присоединении от 18.01.1996 г. № 304-1);
- Рамсарская Конвенция о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение, главным образом, в качестве местообитания водоплавающих птиц (Закон КР о ратификации от 10.04.2002г. № 54);
- Конвенция о международной торговле видами дикой фауны и флоры, находящимися под угрозой исчезновения (СИТЕС) (Закон КР о присоединении от 30.11.2006г. № 192);
- Киотский Протокол к Рамочной Конвенции ООН об изменении климата (Киото, 1998; Закон КР от 15 января 2003 года № 9);
- Монреальский протокол по веществам, разрушающим озоновый слой (Монреаль, 1987; Закон КР от 15 января 2000 года № 16);
- Картхенский протокол по биобезопасности к Конвенции о биологическом разнообразии (Закон КР от 6.08.2005 года № 140).

Соблюдение международных конвенций по охране окружающей среды.

В соответствии с Комплексом мер по обеспечению экологической безопасности КР на период до 2010 года (Постановление Правительства КР от 13 июня 2008 года № 294) предусмотрены, в частности, следующие меры к выполнению:

- принятие мер по контролю и мониторингу эмиссии парниковых газов от стационарных и передвижных источников. Разработка и внедрение методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от передвижных источников (выполнение обязательств по Киотскому протоколу РКИК ООН);
- продвижение Механизмов чистого развития в КР (выполнение обязательств по Киотскому протоколу РКИК ООН);

| | |
|--------------------|---|
| | <ul style="list-style-type: none"> – реализация мероприятий, направленных на обеспечение подписания Протокола по Регистру выбросов и переноса загрязнителей (РВПЗ) к Орхусской Конвенции; – осуществление взаимодействия и сотрудничества с международными организациями, донорами, странами ВЕКЦА, ШОС и другими в области охраны окружающей среды и рационального природопользования (привлечение грантовой и технической помощи на решение экологических проблем республики); – обеспечение мер по снижению антропогенного воздействия на климат и озоновый слой Земли в рамках действующих международных договоров. |
| Республика Молдова | <p>Молдова является стороной следующих международных договоров, в которых предусматривается влияние энергетического сектора на окружающую среду:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Рамочная конвенция Организации Объединенных Наций об изменении климата, ратифицированная Постановлением Парламента № 404-ХIII от 16 марта 1995 г.; – Стокгольмская конвенция о стойких органических загрязнителях, ратифицированная Законом № 40-ХV от 19 февраля 2004 г.; – Киотский протокол к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата, к которому Республика Молдова присоединилась Законом № 29-ХV от 13 февраля 2003 г.; – Конвенция о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния, к которой Республика Молдова присоединилась Постановлением Парламента № 399-ХIII от 16 марта 1995 г., и протоколы к ней, стороной которых Республика Молдова является. <p>Республика Молдова не имеет обязательств по снижению выбросов парниковых газов в соответствии с приложениями Конвенции ООН об изменении климата и Киотского протокола.</p> <p>Координацию работ, связанных с сокращением выбросов парниковых газов осуществляет Министерство экологии и природных ресурсов, а также при Министерстве создан Офис по изменению климата, Офис карбонового фонда.</p> <p>В Республике Молдова создана Национальная комиссия по внедрению и реализации положений Рамочной конвенции ООН об изменении климата, а также механизмов и положений Киотского протокола (Постановление Правительства № 1574 от 26.12.2003) в целях продвижения проектов, связанных с механизмом чистого развития. Эти проекты уже были зарегистрированы в Исполнительном бюро UNFCCC в январе 2006 года общим объемом 4,734 тонны эквивалента CO₂ углеродных кредитов. Все эти проекты разрабатываются с целью энергосбережения в теплоэнергетическом секторе и развития централизованных систем отопления возобновляемыми источниками энергии в сельских зонах.</p> <p>Название Проектов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Moldova Soil Conservation. 2. Moldova Biomass Heating in Rural Communities Project. Project Design Document No. 1 3. Moldova Biomass Heating in Rural Communities Project. Project Design Document No. 2 4. Moldova Energy conservation and greenhouse gases emissions reduction Постановлением Правительства № 81 от 2 февраля 2009 г. |

| | |
|----------------------|--|
| | <p>утверждено Положение о полихлорированных бифенилах, которое разработано на основании положений Директивы 96/59/ЕС об удалении полихлорированных бифенилов и полихлорированных терфенилов (ПХБ/ПХТ), а также внедрения положений Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях и Протокола по стойким органическим загрязнителям к Конвенции 1979 года о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния, касающихся ПХБ.</p> |
| Российская Федерация | <p>Российской Федерацией ратифицированы следующие международные договоры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Конвенция о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния (Женева, 1979) – ратифицирована Указом Президиума Верховного Совета СССР от 29.04.1980 № 1992-Х; – Протокол к Конвенции о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния 1979 года, касающийся долгосрочного финансирования совместной программы наблюдения и оценки распространения загрязнителей воздуха на большие расстояния в Европе (ЕМЕП) (Женева, 1984) - вступил в силу, в том числе и для СССР, 28.01.1988; – Протокол о сокращении выбросов серы или их трансграничных потоков по меньшей мере на 30 процентов к Конвенции о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния 1979 года (Хельсинки, 1985) – принят постановлением Совета Министров СССР от 24.07.1986 № 869; – Протокол об ограничении выбросов окислов азота или их трансграничных потоков к Конвенции о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния 1979 года (София, 1988) – Протокол вступил в силу для СССР 14.02.1991; – Венская конвенция об охране озонового слоя (Вена, 1985 г.) – принята постановлением Совета Министров СССР от 07.05.1986 № 525; – Монреальский протокол по веществам, разрушающим озоновый слой (Монреаль, 1987 г.) – принят постановлением Совета Министров СССР от 22.09.1988 № 1108; – Конвенция о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением (Базельская конвенция) (Базель, 1989) – ратифицирована Федеральным законом РФ от 25.11.1994 № 49-ФЗ; – Конвенция о трансграничном воздействии промышленных аварий (Хельсинки, 1992 г.) – принята постановлением Правительства Российской Федерации от 04.11.1993 № 1118; – Конвенция по охране и использованию трансграничных водотоков и международных озер (Хельсинки, 1992 г.) – принята постановлением Совета Министров – Правительства Российской Федерации от 13.04.1993 № 331; – Рамочная Конвенция ООН об изменении климата (Нью-Йорк, 1992) – ратифицирована Федеральным законом РФ от 04.11.1994 № 34-ФЗ; – Киотский протокол к Рамочной Конвенции ООН об изменении климата (Киото, 1998) – ратифицирован Федеральным законом РФ от 04.11.2004 № 128-ФЗ. <p>Российской Федерацией подписаны, но не ратифицированы следующие международные договоры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Конвенция по оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (Эспо, 1991) – Российская Федерация |

- подписала Конвенцию 06.06.1991;
- Стокгольмская конвенция о стойких органических загрязнителях (Стокгольмская конвенция) (Стокгольм, 2001) – подписана в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 18.05.2002 № 320;
 - Протокол к Конвенции о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния 1979 года относительно дальнейшего сокращения выбросов серы (Осло, 1994 г.) – подписан в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.06.1994 № 657.

Обязательства по реализации Рамочной Конвенции ООН об изменении климата (далее – РКИК ООН) и Киотского протокола к РКИК ООН носят комплексный характер, и их исполнение возлагается на заинтересованные федеральные органы исполнительной власти.

В целях организации скоординированной работы в 2005 г. была образована Межведомственная комиссия по проблемам реализации Киотского протокола в Российской Федерации (далее – МВК).

По решению МВК в 2005 г. был утвержден Комплексный план действий по реализации в Российской Федерации Киотского протокола к РКИК ООН.

В соответствии с положениями статьи 5 Киотского протокола и во исполнение решений рабочих органов РКИК ООН и Киотского протокола, а также в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 01.03.2006 № 278-р в Российской Федерации создана российская система оценки антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов, не регулируемых Монреальским протоколом по веществам, разрушающим озоновый слой (далее – российская система оценки). Обеспечение функционирования российской системы оценки поручено Федеральной службе по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромет), а федеральным органам исполнительной власти поручено обеспечение ежегодного представления в Росгидромет данных и информации в порядке, установленном приказом Росгидромета от 30.06.2006 № 141.

Во исполнение пункта 1 статьи 12 РКИК ООН ежегодно разрабатывается и представляется в Секретариат Конвенции национальный доклад о кадастре антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов за соответствующий период.

Во исполнение пункта 4 статьи 7 Киотского протокола к РКИК ООН распоряжением Правительства РФ от 20.02.2006 № 215-р предусмотрено создание национального реестра углеродных единиц (<http://www.carbonunitsregistry.ru/>). Ответственность за разработку и ведение реестра была возложена на Министерство природных ресурсов РФ. Организацией – администратором российского реестра углеродных единиц назначено ФГУП «Федеральный центр геоэкологических систем» (ФЦГС «Экология») (распоряжение Правительства РФ от 15.12.2006 № 1741-р).

Порядок утверждения и проверки хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, утвержден постановлением Правительства РФ от 28.05.2007 № 332. Координационным центром по подготовке к утверждению проектов

| | |
|------------------------|---|
| | <p>является Министерство экономического развития Российской Федерации (www.economy.gov.ru).</p> <p>С 20 июня 2008 г. Российская Федерация, ранее представив в Секретариат РКИК/Киотского протокола соответствующую отчетность и пройдя международную экспертизу, вошла в режим полного соблюдения обязательств по Киотскому протоколу.</p> <p>Согласно Киотскому протоколу Российская Федерация приняла на себя количественные обязательства не превысить в период 2008-2012 гг. уровень эмиссии парниковых газов, который наблюдался в 1990 г. Несмотря на то, что с 2000 г. рост российской экономики составил почти 70 %, в 2008 г. уровень эмиссии парниковых газов был на 30 % ниже уровня 1990 г.</p> <p>Таким образом, Россия не только вносит достаточно весомый вклад в мировые усилия по стабилизации выбросов парниковых газов, но и обеспечивает выполнение принятых обязательств.</p> |
| Республика Таджикистан | <p>Основные документы, в которых определены конкретные шаги по повышению экологических показателей ТЭС, являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Концепция развития отраслей топливно-энергетического комплекса Республики Таджикистан на период 2003-2015 годов. 2. Государственная экологическая программа Республики Таджикистан на 2009-2019 годы. 3. Мероприятия по выполнению Государственной экологической программы Республики Таджикистан на период 2009-2019 годы. 4. Концепция охраны окружающей среды в Республике Таджикистан. 5. Национальный план действий по охране окружающей среды Республики Таджикистан. 6. Национальный План Действия по смягчению последствий изменения климата. <p>Выполнение обязательств по Рамочной конвенции об изменении климата (РКИК) и Киотскому Протоколу.</p> <p>Республика Таджикистан присоединилась к Киотскому Протоколу, и он ратифицирован 22.11.2008 года. После ратификации Киотского Протокола координация деятельности возлагается на Комитет по охране окружающей среды при Правительстве Республики Таджикистан.</p> <p>Республика Таджикистан ратифицировала следующие международные конвенции:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Конвенция о борьбе с опустыниванием в тех странах, которые испытывают серьезную засуху и/или опустынивание, особенно в Африке. Год ратификации -1998 год. 2. Конвенция об охране озонового слоя (Вена, 1985) и Монреальский Протокол по веществам, разрушающим озоновый слой. Год ратификации – 1996 год. 3. Рамочная Конвенция об изменении климата ООН (Нью-Йорк, 1992). Год ратификации – 1998 год. 4. Стокгольмская Конвенция о стойких органических загрязнителях (Стокгольм, 2001). Год ратификации – 2002 год. 5. Конвенция о биологическом разнообразии. Год ратификации – 1997 г. 6. Конвенция о водно-болотных угодьях, имеющая международное значение, главным образом в качестве местообитания водоплавающих птиц (Конвенция Ramsar). Год ратификации – 2000 год. 7. Конвенция об охране мигрирующих видов диких животных. Год |

| | |
|---|---|
| | <p>ратификации – 2000 год.</p> <p>8. Конвенция о доступе к информации, участии общественности в процессе принятия решений и доступе к правосудию по вопросам, касающимся окружающей среды (Конвенция Орхус). Год ратификации – 2001 год.</p> <p>9. Конвенция об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (ОВОС). Год ратификации – 2004 год.</p> |
| Республика Узбекистан | <p>Основные документы, в которых определены конкретные шаги по повышению экологических показателей ТЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Постановление Президента Республики Узбекистан от 06.12.06 № 525 «О мерах реализации инвестиционных проектов в рамках МЧР Киотского протокола»; – Постановление Кабинета Министров от 10.01.07 № 9 «Об утверждении положения о порядке подготовки и реализации инвестиционных проектов в рамках МЧР Киотского протокола». <p>Выполнение обязательств по Рамочной конвенции об изменении климата (РКИК) и Киотскому протоколу:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Национальным координатором по РКИК Республики Узбекистан является генеральный директор Центра гидрометрологической службы при Кабинете Министров Республики Узбекистан (Узгидромет); данное ведомство отвечает за осуществление обязательств Узбекистана по РКИК и Киотскому протоколу; – Постановлением Президента Республики Узбекистан №ПП-525 от 2.12.2006 при Кабинете Министров Республики Узбекистан создан Межведомственный совет по МЧР. Министерство экономики Республики Узбекистан определено в качестве Национального органа по МЧР. <p>Соблюдение международных конвенций по охране окружающей среды:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Рамочная Конвенция ООН об изменении климата (1993 г.); – Венская Конвенция об охране озонового слоя (1993 г.); – Конвенция о биологическом разнообразии (1995 г.); – Ратификация Киотского протокола (1999 г.). <p>Описание конкретных мер, направленных на выполнение обязательств по международным договорам на объектах электроэнергетики:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 19.09.08 №212 «О программе действий по охране окружающей среды Республики Узбекистан на 2008-2012 годы». |
| 2.1.5. Осуществление на постоянной основе процедуры оценки воздействия новых промышленных установок (объектов) на окружающую среду посредством предъявления соответствующих требований при предоставлении разрешений на их строительство | |
| Азербайджанская Республика | <p>Разрешение на строительство объектов промышленности и энергетики выдается Управлением Государственной Экспертизы Министерства Экологии и Природных Ресурсов Азербайджанской Республики, на основании документа ОВОС.</p> <p>Содержание документа ОВОС регламентируется законами Азербайджанской Республики “Об охране окружающей среды”, “Об охране атмосферного воздуха”, “Об экологической безопасности” и “Положением о процессе оценки воздействия на окружающую среду в</p> |

| | |
|-----------------------|--|
| | Азербайджане", утвержденным Государственным Комитетом по Экологии и Природопользованию 27 апреля 1996 года. |
| Республика Беларусь | <p>Объем и порядок проведения оценки воздействия на окружающую среду регламентируется Законом Республики Беларусь «Об охране окружающей среды», Законом Республики Беларусь «О государственной экологической экспертизе», постановлением Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь «Об утверждении Инструкции о порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности в Республике Беларусь и перечня видов и объектов хозяйственной и иной деятельности, для которых оценка воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности проводится в обязательном порядке».</p> |
| Республика Казахстан | <p>Принятым 9 января 2007 года Экологическим Кодексом Республики Казахстан предусмотрено проведение Оценки воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности, то есть процедуры, в рамках которой оцениваются возможные последствия хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды и здоровья человека, разрабатываются меры по предотвращению неблагоприятных последствий (уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов), оздоровлению окружающей среды с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.</p> <p>Согласно статье 36 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду является обязательной для любых видов хозяйственной и иной деятельности, которые могут оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду и здоровье населения. При этом запрещаются разработка и реализация проектов хозяйственной и иной деятельности, влияющей на окружающую среду без оценки воздействия на нее. Результаты оценки воздействия являются неотъемлемой частью предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации. Оценке воздействия на окружающую среду подлежит перспективная деятельность проектируемых и существующих объектов в соответствии с требованиями Кодекса.</p> <p>Оценка воздействия на окружающую среду является обязательной для получения разрешения на эмиссию в окружающую среду.</p> |
| Кыргызская Республика | <p>В настоящее время в Кыргызской Республике объем и порядок проведения ОВОС регламентируют законы: «Об экологической экспертизе», «Об охране окружающей среды», статья 29 закона «Об электроэнергетике».</p> <p>ОВОС проводится согласно «Инструкции о порядке проведения оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду в КР» (от 27 июня 1997 года, разработанной с учетом положений Международной Конвенции об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте) на стадии разработки предпроектной и проектной документации в обязательном порядке.</p> <p>Оценка воздействия на окружающую среду организуется и проводится при подготовке обоснований для разработки:</p> <ul style="list-style-type: none"> – концепций, программ и планов отраслевого и территориального социально-экономического развития; – схем комплексного использования и охраны природных ресурсов; – генеральных планов городов, населенных мест и другой |

| | |
|----------------------|---|
| | <p>градостроительной документации;</p> <ul style="list-style-type: none"> – нового строительства, реконструкции, расширения и технического перевооружения действующих хозяйственных и иных объектов, оказывающих либо способных оказать воздействие на окружающую среду. <p>Наличие оценки воздействия на окружающую среду в составе всех видов и стадий разработки проектной документации является обязательным и служит основой для принятия решения специально уполномоченным государственным органом по экологической экспертизе.</p> <p>Согласно приложению 2 «Инструкции о порядке проведения оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду (ОВОС) в Кыргызской Республике» в перечень видов деятельности, подлежащих ОВОС, входят объекты энергетики:</p> <ol style="list-style-type: none"> а) ТЭЦ, ТЭС, ГЭС; б) промышленные установки по производству электроэнергии, пара, горячей воды; в) линии трубопроводов, осуществляющие подачу газа, нефти и нефтепродуктов, тепла; г) высоковольтные линии электропередач; д) склады нефти и нефтепродуктов, газа, твердого топлива; е) золошлакоотвалы. |
| Республика Молдова | <p>Проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) регламентируется Законом № 851 от 29 мая 1996 г. об экологической экспертизе и оценке воздействия на окружающую среду.</p> <p>В соответствии с секторальным планом сближения национального законодательства с европейскими директивами разрабатывается новый законопроект об ОВОС на базе Директивы 85/337/ЕЭС и Директивы 97/11/ЕС во изменение Директивы 85/337/ЕЭС по оценке воздействия некоторых частных проектов на окружающую среду.</p> <p>Республика Молдова является стороной Конвенции об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте.</p> |
| Российская Федерация | <p>В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) проводится в отношении планируемой хозяйственной и иной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду, независимо от организационно-правовых форм собственности субъектов хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>Требования к материалам ОВОС установлены приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».</p> <p>В соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» с 1 июля 2008 г. результаты ОВОС объекта капитального строительства являются неотъемлемой частью проектной документации на объекты капитального строительства подлежащей, согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» государственной экспертизе.</p> <p>Предметом государственной экспертизы проектной документации являются оценка соответствия проектной документации требованиям технических регламентов, в том числе санитарно-эпидемиологическим,</p> |

| | |
|------------------------|---|
| | <p>экологическим требованиям, требованиям государственной охраны объектов культурного наследия, требованиям пожарной, промышленной, ядерной, радиационной и иной безопасности, а также результатам инженерных изысканий, и оценка соответствия результатов инженерных изысканий требованиям технических регламентов.</p> <p>Градостроительным кодексом Российской Федерации установлен принцип единой государственной экспертизы проектной документации, однако имеется исключение в отношении проектной документации объектов, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт которых предполагается осуществлять в исключительной экономической зоне Российской Федерации, на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, территориальном море Российской Федерации, объектов, связанных с размещением и обезвреживанием отходов I-V класса опасности.</p> <p>Для таких объектов сохраняется как самостоятельный вид экологическая экспертиза, проведение которой регламентируется нормами Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», устанавливающим, что экологическая экспертиза – это установление соответствия документов и (или) документации, обосновывающих намечаемую в связи с реализацией объекта экологической экспертизы хозяйственную и иную деятельность, экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды, в целях предотвращения негативного воздействия такой деятельности на окружающую среду.</p> <p>Порядок проведения государственной экологической экспертизы утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 11.06.1996 № 698.</p> <p>Материалы ОВОС хозяйственной и иной деятельности также являются неотъемлемой частью документации, подлежащей государственной экологической экспертизе в соответствии с Федеральным законом «Об экологической экспертизе».</p> |
| Республика Таджикистан | <p>Порядок проведения оценки воздействия на окружающую среду регламентируется Законом Республики Таджикистан «Об охране природы», Законом Республики Таджикистан «Об экологической экспертизе», постановлением Правительства Республики Таджикистан «Об утверждении Порядка оценки воздействия на окружающую среду».</p> <p>В Порядке рассматриваются основные этапы проведения ОВОС планируемой хозяйственной и иной деятельности и учёта экологических факторов при подготовке и принятии решений. Существует перечень видов и объектов хозяйственной и иной деятельности, для которых оценка воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности проводится в обязательном порядке.</p> |
| Республика Узбекистан | <p>Закон Республики Узбекистан "Об экологической экспертизе" от 31.12.2001 № 491, последующее Положение «О государственной экологической экспертизе в РУз» от 01.04.2005 № 95 наряду с Законом от 09.12.1992 № 754-XII "Об охране природы" предусматривают обязательное прохождение Государственной экологической экспертизы проектируемых проектов на основе материалов по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС).</p> |

| | |
|--|--|
| <p>2.1.6. Внедрение эффективного процесса, обеспечивающего выполнение правовых требований и лицензионных или разрешительных условий и устанавливающего порядок применения штрафных санкций, соразмерных нарушениям и носящих предупредительный характер</p> | |
| Азербайджанская Республика | <p>Лицензирование выбросов и сбросов стоков регламентируется Постановлением Кабинета Министров Азербайджанской Республики от 13 июля 2002 года №112. Порядок применения штрафных санкций, соразмерных нарушениям и носящих предупредительный характер, нашел свое отражение в Кодексе Административных Правонарушений Азербайджанской Республики. Кроме того, в настоящее время в стадии обсуждения находится проект закона Азербайджанской Республики “О плате за негативное воздействие на окружающую среду”, в котором затрагиваются указанные вопросы.</p> |
| Республика Беларусь | <p>В Законе Республики Беларусь «О налоге за использование природных ресурсов (экологический налог)» затрагиваются, в частности, указанные вопросы, а также в следующих документах:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Гражданский кодекс Республики Беларусь (Статья 948. Ответственность за вред, причиненный деятельностью, создающей повышенную опасность для окружающих); – Кодекс Республики Беларусь «Об административных правонарушениях». (Глава 15. Административные правонарушения против экологической безопасности, окружающей среды и порядка природопользования. Глава 23. Административные правонарушения против порядка управления); – Указ Президента Республики Беларусь от 24.06.2008 № 349 «О критериях отнесения хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает вредное воздействие на окружающую среду, к экологически опасной деятельности»; – Указ Президента Республики Беларусь от 24.06.2008 № 348 «О тарифах для определения размера возмещения вреда, причиненного окружающей среде»; – Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 17.07.2008 № 1042 «Об утверждении Положения о порядке исчисления размера возмещения вреда, причиненного окружающей среде, и составления акта об установлении факта причинения вреда окружающей среде, изменении и признании утратившими силу некоторых постановлений Совета Министров Республики Беларусь». |
| Республика Казахстан | <p>Применение штрафных санкций предусмотрено Экологическим Кодексом Республики Казахстан, Налоговым Кодексом Республики Казахстан, а также Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях.</p> <p>Разработаны Правила экономической оценки ущерба от загрязнения окружающей среды, утвержденные Постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 июня 2007 года № 535. В Правилах определены критерии определения уровня экологической опасности, вызванной нарушением экологического законодательства, приведены расчеты определения экономической оценки ущерба от загрязнения атмосферного воздуха от стационарных источников, загрязнения водных ресурсов, размещения отходов производства и потребления сверхустановленных нормативов.</p> |
| Кыргызская Республика | Применение штрафных санкций и предупредительных санкций предусмотрено в Законе КР «Об охране окружающей среды», «Об охране |

| | |
|----------------------|---|
| | атмосферного воздуха», «Об экологической экспертизе», Инструктивно-методических указаниях по определению платы за загрязнение окружающей среды в КР, Кодексе «Об административной ответственности», Гражданском Кодексе. |
| Республика Молдова | Применение штрафных санкций регулируется Кодексом Республики Молдова о правонарушениях (№ 218-XVI от 28.10.2008), Глава IX Правонарушения в области охраны окружающей среды. |
| Российская Федерация | <p>В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» за нарушение законодательства в области охраны окружающей среды устанавливается имущественная, дисциплинарная, административная и уголовная ответственность в соответствии с законодательством.</p> <p>Вред окружающей среде, причиненный субъектом хозяйственной и иной деятельности, возмещается в соответствии с утвержденными в установленном порядке таксами и методиками исчисления размера вреда окружающей среде, а при их отсутствии - исходя из фактических затрат на восстановление нарушенного состояния окружающей среды с учетом понесенных убытков, в том числе упущенной выгоды.</p> <p>Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.09.1992 № 632 утвержден Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия.</p> <p>Порядок распространяется на предприятия, учреждения, организации, иностранных юридических и физических лиц, осуществляющих любые виды деятельности на территории Российской Федерации, связанные с природопользованием, и предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую природную среду: выбросы в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты; размещение отходов; другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).</p> <p>Установлены два вида базовых нормативов платы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – за выбросы, сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов, другие виды вредного воздействия в пределах допустимых нормативов; – за выбросы, сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов, другие виды вредного воздействия в пределах установленных лимитов (временно согласованных нормативов). <p>Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 05.04.2007 № 204 утверждены форма Расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду и Порядок заполнения и представления формы Расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду.</p> <p>Постановлением Правительства Российской Федерации от 12.06.2003 № 344 «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления»:</p> <ul style="list-style-type: none"> – утверждены нормативы платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными |

| | |
|---|--|
| | <p>источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления;</p> <ul style="list-style-type: none"> – установлено, что нормативы платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления применяются с использованием коэффициентов, учитывающих экологические факторы. <p>В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики» должен быть обеспечен переход к единым принципам выработки нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, а также подготовлены проекты федеральных законов, направленных на усиление ответственности хозяйствующих субъектов за несоблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду в целях стимулирования перехода на энергосберегающие и экологически чистые технологии.</p> <p>Совершенствование системы нормирования допустимого воздействия на окружающую среду с ужесточением экологических требований определено Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.11.2008 г. № 1662-р, в качестве одного из основных элементов экологической политики Российской Федерации.</p> |
| Республика Таджикистан | <p>В существующем Руководящем документе «Методические указания по взиманию платы за загрязнение окружающей природной среды в Республике Таджикистан» предусмотрен порядок применения штрафных и предупредительных санкций. Порядок применения штрафных санкций регламентируется законами: «Об охране природы», «Об охране атмосферного воздуха», «Об экологической экспертизе», «Кодекс об административных правонарушениях Республики Таджикистан» от 01.07.86 г. в части охраны природы.</p> |
| Республика Узбекистан | <p>Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 01.05.2003 № 199, а также изменением к нему от 06.02.2006 № 15 установлены компенсационные платы предприятий за загрязнение окружающей среды и размещение отходов. В соответствии с этими Постановлениями с промышленных предприятий Республики, в том числе ГАК «Узбекэнерго», взимается плата за нормативное и сверхнормативное загрязнение природной среды выбросами, сбросами, а также образуемыми и размещенными отходами. При этом концентрируются и формируются значительные денежные потоки для проведения централизованных мероприятий, направленных на снижение антропогенного воздействия на объекты природной среды Республики Узбекистан.</p> |
| <p>2.1.7. Внедрение системы экологического менеджмента на всех объектах электроэнергетики в соответствии с требованиями ISO 14001 или эквивалентного стандарта</p> | |
| Азербайджанская Республика | <p>По мере выполнения работ по реконструкции энергоблоков на Азербайджанской ТЭС будет внедрена автоматизированная система управления выбросами, сбросами и отходами на базе стандарта ISO 14001. При положительных результатах, данный опыт будет</p> |

| | |
|----------------------|---|
| | распространен и на другие электростанции Азербайджанской энергосистемы. В настоящее время только на электростанции "Шимал" и "Сумгайитской электростанции с парогазовым циклом работы" действует система контроля выбросов в атмосферу и водные объекты в соответствии с ISO 14001. |
| Республика Беларусь | <p>Приказом Министерства энергетики Республики Беларусь от 30.11.2007 г. № 319 «О выполнении Государственной программы «Качество» на 2007-2010 годы» ГПО «Белэнерго» установлено задание по количеству организаций, в которых должны быть сертифицированы в 2007-2010 годах системы управления окружающей средой в соответствии с требованиями международного стандарта ИСО 14001.</p> <p>В 2007 году внедрена система управления окружающей средой в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001-2004 в ОАО «Западэлектросетьстрой».</p> <p>В 2008 году внедрена система управления окружающей средой в соответствии с требованиями СТБ ИСО 14001-2005 в ОАО «Светлогорский завод железобетонных изделий и конструкций».</p> |
| Республика Казахстан | <p>Меры стимулирования внедрения международных стандартов предусмотрены в рамках действующего законодательства. Приняты Распоряжения Премьер-Министра РК от 6 февраля 2004 года № 28-р и от 27 июня 2006 года № 175-р по ускоренному переходу казахстанских предприятий на международные стандарты, в соответствии с которыми в Республике создана необходимая инфраструктура, нормативная и методическая база для внедрения международных стандартов в области менеджмента.</p> <p>В соответствии с пунктом 2 статьи 34 Экологического кодекса Республики Казахстан меры стимулирования внедрения международных стандартов осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.</p> <p>Так, согласно статье 34 Экологического кодекса Республики Казахстан стимулирование природопользователей к внедрению международных стандартов системы управления охраной окружающей среды осуществляется путем:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) распространения информации о международных стандартах; 2) сокращения уполномоченным органом в области охраны окружающей среды частоты инспекторских проверок для природопользователей, внедривших международные стандарты системы управления охраной окружающей среды и имеющих документ, подтверждающий такое внедрение; 3) использования механизмов экономического регулирования охраны окружающей среды. <p>В соответствии с пунктом 8 Методики расчета платы за эмиссии в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 27 апреля 2007 № 158-р, для природопользователей, сертифицированных в установленном порядке на соответствие международным стандартам ISO 14001, при расчете платы за эмиссии в окружающую среду в пределах установленных лимитов применяется понижающий коэффициент.</p> <p>Налоговым Кодексом Республики Казахстан предусмотрено, что в случае наличия доходов от реализации сертифицированных товаров собственного производства сумма корпоративного подоходного налога уменьшается на 50 процентов от суммы корпоративного подоходного</p> |

| | |
|-----------------------|---|
| | <p>налога, относящегося к сертифицированным товарам собственного производства, в течение одного налогового периода, следующего за годом внедрения в установленном законодательным актом Республики Казахстан порядке систем менеджмента.</p> <p>При этом сертифицированными товарами собственного производства признаются товары собственного производства юридических лиц - лауреатов премии Правительства Республики Казахстан "За достижения в области качества", процесс производства которых сертифицирован в порядке, установленном законодательным актом Республики Казахстан в соответствии с международными стандартами ISO серии 9000 и 14000 системы менеджмента качества и управления окружающей средой.</p> <p>Так, в соответствии с подпунктом 5.1. пункта 5 Плана по ускоренному переходу казахстанских предприятий на международные стандарты, утвержденного распоряжением Премьер-министра Республики Казахстан от 27 июня 2006 года № 175-р, Министерством охраны окружающей среды организовываются постоянные публикации и рубрики в печати, в частности были опубликованы ряд статей, велась рубрика «20 вопросов про ISO» в Республиканской экологической газете «Эколог» по вопросам внедрения систем менеджмента в соответствии с международными стандартами ИСО.</p> <p>Центральным аппаратом Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан внедрена система экологического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 14001:2004. Сертификат № 1210432657 TMS выдан органом по сертификации общества TUV SUD Management Service GmbH 7 декабря 2007 года.</p> <p>По результатам сертификационного аудита АО «KEGOC» присвоен сертификат соответствия системы менеджмента требованиям стандарта DIN EN ISO 9001:2000 и DIN EN ISO 14001:2005 № 15 100 85721, 15 104 8515, действительный до 28.08.2011 г.</p> <p>Система экологического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 14001:2004 внедрена и сертифицирована на следующих энергопредприятиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> Экибастузская ГРЭС-1 Экибастузская ГРЭС-2 Аксуская ГРЭС Акмолинские ТЭЦ-1,2 Усть-Каменогорская ТЭЦ Согринская ТЭЦ Усть-Каменогорская ГЭС Шульбинская ГЭС ТЭЦ Джет 7 |
| Кыргызская Республика | <p>Система экологического менеджмента в соответствии с требованиями ISO 14001 или эквивалентного стандарта на объектах электроэнергетики КР в настоящее время не внедрена.</p> <p>В Кыргызской Республике действуют государственные стандарты: КМС ИСО 14004-98 «Системы управления окружающей средой, общие руководящие указания по принципам, системам и способам обеспечения», КМС ИСО 14001-98 «Системы управления окружающей средой, технические условия и руководство по применению».</p> |
| Российская Федерация | <p>С экономической точки зрения большинство актуальных природоохранных проблем наиболее эффективно решается теми</p> |

организациями, которые имеют собственные системы экологического менеджмента, удовлетворяющие требованиям стандартов ИСО 9000 и ИСО 14000.

В Российской Федерации принятые следующие национальные стандарты:

1. ГОСТ Р ИСО 14001-2007 “Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению”. Настоящий национальный стандарт содержит текст, идентичный тексту международного стандарта ИСО 14001:2004 “Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению”. Стандарт включает следующие основные разделы: область применения, нормативные ссылки, термины и определения, требования к системе экологического менеджмента, общие требования, экологическая политика, планирование, внедрение и функционирование, контроль, анализ со стороны руководства. Стандарт предназначен для организаций, работающих в различных секторах экономики, имеющих различную форму собственности, создающих системы экологического менеджмента (СЭМ) и желающих сертифицировать создаваемые системы. Стандарт предназначен также для использования органами по сертификации СЭМ, как основной нормативный документ, на соответствие которому осуществляется сертификации СЭМ. Введение в действие указанного стандарта отменяет ГОСТ Р ИСО 14001-1998.
2. ГОСТ Р ИСО 14004-2007 “Системы экологического менеджмента. Общее руководство по принципам, системам и методам обеспечения функционирования”. Настоящий национальный стандарт содержит текст, идентичный тексту международного стандарта ИСО 14004:2004 “Системы экологического менеджмента. Общее руководство по принципам, системам и методам обеспечения функционирования”. Стандарт разработан взамен ГОСТ Р ИСО 14004-1998. Стандарт включает следующие основные разделы: область применения, нормативные ссылки, термины и определения, элементы системы экологического менеджмента, включающего следующие подразделы: общие положения, экологическая политика, планирование, внедрение и функционирование, контроль, анализ со стороны руководства. В качестве приложения к стандарту приведены примеры взаимосвязи между элементами системы экологического менеджмента. Стандарт не содержит обязательных требований. Стандарт предназначен в качестве методического руководства при подготовке организации к внедрению СЭМ и последующей ее сертификации на соответствие стандарту ИСО 14001:2004 “Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению”.
3. ГОСТ Р ИСО 14015-2007 “Экологический менеджмент. Экологическая оценка участков и организаций” впервые разработан в соответствии с программой национальной стандартизации на 2007 г. Настоящий стандарт обеспечивает основание для гармонизации используемой терминологии и для структурированного, согласованного, прозрачного и объективного подхода при проведении экологических оценок. Настоящий стандарт может быть использован всеми организациями, включая малые и средние предприятия, работающие в любом месте.

| | |
|--|---|
| | <p>Стандарт характеризуется гибкостью и может использоваться при проведении как собственной, так и внешней оценки с привлечением или без привлечения третьих сторон. Настоящий стандарт идентичен международному стандарту ИСО 14015. Стандарт не содержит обязательных требований. Введение данного стандарта в систему стандартов “Экологический менеджмент” позволит качественно оценивать экологическое состояние участков и организаций, позволяя содействовать комплексному уменьшению загрязнений окружающей среды.</p> <p>4. ГОСТ Р 14044-2007 “Экологический менеджмент. Оценка жизненного цикла. Требования и рекомендации” впервые разработан в соответствии с программой национальной стандартизации на 2007 г. Осознание важности защиты окружающей среды и возможных воздействий, связанных с продукцией, как изготовленной, так и использованной, повысило интерес к разработке методов, позволяющих лучше понять и оценить такие воздействия. Одним из методов, разработанных для этой цели, является оценка жизненного цикла (ОЖЦ). ОЖЦ распространяется на экологические аспекты и потенциальные воздействия на окружающую среду (например, на использование ресурсов и последствий сбросов и выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду) на всех этапах жизненного цикла продукции – от приобретения сырья, производства и использования до переработки по окончании срока службы, повторного использования и заключительной утилизации. Настоящий стандарт охватывает два типа исследований: исследование посредством оценки жизненного цикла (исследование посредством ОЖЦ) и исследование посредством инвентаризационного анализа жизненного цикла (исследование посредством ИАЖЦ). Стандарт не содержит обязательных требований. В общем случае информация, полученная в исследовании посредством ОЖЦ или ИАЖЦ, может использоваться как часть гораздо более всестороннего процесса принятия решений.</p> <p>5. ГОСТ Р ИСО 14047-2007 “Экологический менеджмент. Оценка воздействий жизненного цикла. Примеры применения ИСО 14042” разработан в соответствии с программой национальной стандартизации на 2007 г. впервые. Оценка воздействий жизненного цикла является третьей фазой ОЖЦ продукции, и цель ее – оценить результаты инвентаризационного анализа жизненного цикла (ИАЖЦ) производственной системы, чтобы лучше понять ее экологическое значение. Оценка моделирует экологические проблемы, называемые категориями воздействий, и через использование показателей категорий, помогающих группировать и объяснять результаты ИАЖЦ, отображает совокупные выбросы или ресурсы, применяемые для каждой категории, с целью отражения их потенциальных воздействий на окружающую среду. Настоящий стандарт идентичен международному стандарту ИСО 14047. Стандарт не содержит обязательных требований. В настоящем стандарте приведены примеры, иллюстрирующие применение ИСО 14042 “Экологический менеджмент. Оценка жизненного цикла. Оценка воздействий в процессе жизненного цикла”.</p> <p>6. ГОСТ Р ИСО 14048-2007 “Мероприятия по охране и</p> |
|--|---|

| | |
|--|--|
| | <p>рациональному использованию окружающей среды. Оценка жизненного цикла. Учетная форма для документировании экологических данных” впервые разработан в соответствии с программой национальной стандартизации на 2007 г. Настоящий стандарт содержит полный перечень требований, относящихся к процедурным требованиям. Данный документ определяет общие требования к документированию на стадиях жизненного цикла данных, определяемые в соответствии со стандартом ИСО 14040. Настоящий стандарт идентичен международному стандарту ИСО 14048. Учетная форма для документирования экологических данных позволяет обмениваться ЖЦ-данными без утраты их прозрачности. Настоящий стандарт не гарантирует удовлетворения некоторых специальных требований по обмену экологическими данными, однако он обеспечивает гибкость при разработке различных форматов обмена данными и информационной связи с их программным обеспечением в полном соответствии с требованиями настоящего стандарта.</p> <p>7. ГОСТ Р ИСО 14049 -2007 “Экологический менеджмент. Оценка жизненного цикла. Примеры применения ИСО 14041 для определения цели и области исследования и для инвентаризационного анализа” впервые разработан в соответствии с программой национальной стандартизации на 2007 г. Настоящий стандарт предоставляет дополнительную информацию к международному стандарту ИСО 14041, идентичен международному стандарту ИСО 14049.</p> <p>8. ГОСТ Р ИСО 14063-2007 “Экологический менеджмент. Мероприятия по охране и рациональному использованию окружающей среды. Обмен экологической информацией. Рекомендации и примеры” впервые разработан в соответствии с программой национальной стандартизации на 2007 г. Организации нуждаются в получении и предоставлении экологической информации, изданий и программ, которые зависят от таких факторов, как географическое положение и распространение, а также от объемов и типов выполняемых работ. Обмен экологической информацией – это понятие более широкое, чем понятие экологической отчетности. Устанавливаемый в настоящем стандарте порядок обмена информацией может быть применен как к специальному случаю или к специальной цели, так и быть плановым. Примером первого рода может служить ситуация, когда менеджер посещает общественные мероприятия и отвечает на вопросы жителей. Настоящий стандарт идентичен международному стандарту ИСО 14063. Плановый обмен информацией может охватывать как частичное, так и полное участие заинтересованных сторон, что способствует росту экологического сознания граждан.</p> <p>9. ГОСТ Р ИСО 14064-1-2007 “Парниковые газы – Часть 1: Требования и руководство на уровне организации по качественному определению и отчетности о выбросах и удалении парниковых газов” впервые разработан в соответствии с программой национальной стандартизации на 2007 г. Эта часть общего стандарта ИСО 14064 устанавливает на уровне организации принципы и требования по количественному определению и отчетности по выбросам и удалению ПГ; включает требования по</p> |
|--|--|

| | |
|------------------------|--|
| | <p>разработке, развитию, управлению, отчетности и верификации реестра ПГ организации. Настоящий стандарт идентичен международному стандарту МС ИСО 14064-1. Стандарт ИСО 14064 нейтрален в отношении программ по ПГ. Если программа по ПГ применима, требования этой политики или программы добавляются к требованиям стандарта ИСО 14064.</p> <p>10. ГОСТ Р ИСО 14064-2-2007 “Парниковые газы – Часть 2: Требования и руководство по количественной оценке, мониторингу и составлению отчетной документации на проекты снижения уровня выбросов парниковых газов или повышения уровня их осаждения” впервые разработан в соответствии с программой национальной стандартизации на 2007 г. Настоящий стандарт идентичен международному стандарту МС ИСО 14064-2. Стандарт ИСО 14064-2 сфокусирован на проектах по ПГ или деятельности, основанной на проектах. Настоящий стандарт включает принципы и требования для определения начальных уровней и мониторинга, количественного определения и отчетности о результативности проекта относительно начальных уровней и предоставляет основу для валидации и верификации проектов по ПГ.</p> <p>11. ГОСТ Р ИСО 14064-3-2007 “Парниковые газы – Часть 3: Требования и руководство по валидации и верификации утверждений, касающихся парниковых газов” впервые разработан в соответствии с программой национальной стандартизации на 2007 г. Настоящий стандарт идентичен международному стандарту МС ИСО 14064-3, подробно описывает процесс валидации или верификации в отношении ПГ, а также такие компоненты, как планирование валидации или верификации, процедуры оценки и анализ утверждений, касающихся парниковых газов организации или проекта. Настоящий стандарт может использоваться организациями или независимыми сторонами для валидации или верификации утверждений, касающихся парниковых газов.</p> <p>В 2008 году в целях внедрения экологического аудита и мониторинга в соответствии с утвержденными в 2007 г. Положением об экологическом аудите и Типовой программой экологического аудита ОАО РАО «ЕЭС России» в энергокомпаниях, входивших в Холдинг, была начата постановка системы внутреннего экологического аудита. На большинстве энергокомпаний проведен внутренний и внешний экологический аудит соответствия природоохранной и ресурсосберегающей деятельности требованиям действующего законодательства.</p> <p>В соответствии с Концепцией реализации экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России» всеми энергокомпаниями, входившими в Холдинг ОАО РАО «ЕЭС России», разработаны программы реализации экологической политики на 2007-2009 гг. Экологические программы также реализуются практически во всех энергокомпаниях, не входящих в Холдинг ОАО РАО «ЕЭС России».</p> |
| Республика Таджикистан | Меры по стимулированию внедрения международных стандартов предусмотрены в рамках действующего законодательства. |
| Республика Узбекистан | В настоящее время системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями ISO 14001 на объектах электроэнергетики ГАК «Узбекэнерго» не внедрены. |

2.2. Фаза один – Подготовка к открытию ограниченного оптового рынка

| Страна | Мероприятия по выполнению Дорожной карты по окружающей среде |
|---|---|
| 2.2.1. Разработка в странах СНГ предложений по изменению нормативных документов, регламентирующих разрешительную деятельность на природопользование и проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) в энергокомпаниях | |
| Азербайджанская Республика | <p>При подготовке документов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) и проведении экспертизы проектов в области энергетики принимаются к руководству положения законов “Об охране окружающей среды” (1999 год), “Об экологической экспертизе” и “Положение о процессе оценки воздействия на окружающую среду в Азербайджане”, утвержденное Государственным Комитетом по Экологии и Природопользованию 27 апреля 1996 года.</p> |
| Республика Беларусь | <p>В Республике Беларусь имеются следующие нормативные акты в части, касающейся выдачи разрешений на природопользование и проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС):</p> <p>Постановление Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 28.02.2005 № 11 «Об утверждении инструкции о порядке согласования территориальными органами Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь лимитов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов сточных вод и размещения отходов производства»;</p> <p>Постановление Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 17.06.2005 № 30 «Об утверждении инструкции о порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности в Республике Беларусь и перечня видов и объектов хозяйственной и иной деятельности, для которых оценка воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности проводится в обязательном порядке».</p> |
| Республика Казахстан | <p>Согласно статье 79 Экологического кодекса комплексное экологическое разрешение является единым документом, удостоверяющим право природопользователя осуществлять эмиссии в окружающую среду (выбросы, сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов производства и потребления в окружающей среде, вредные физические воздействия) с условием внедрения наилучших доступных технологий и соблюдения технических удельных нормативов эмиссий.</p> <p>Согласно статье 36 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду является обязательной для любых видов хозяйственной и иной деятельности, которые могут оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду и здоровье населения. При этом запрещаются разработка и реализация проектов хозяйственной и иной деятельности, влияющей на окружающую среду без оценки воздействия на нее. Результаты оценки воздействия являются неотъемлемой частью предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации. Оценка воздействия на окружающую среду подлежит перспективная деятельность проектируемых и существующих объектов в соответствии с требованиями Кодекса. Инструкция по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду</p> |

| | |
|------------------------|---|
| | при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденная в 2007 году, находится в развитии: внесены изменения и дополнения в марте 2008 года и феврале 2009 года. |
| Кыргызская Республика | Объем и порядок проведения ОВОС в Кыргызской Республике регламентируют законы: «Об экологической экспертизе», «Об охране окружающей среды», статья 29 закона «Об электроэнергетике», «Инструкция о порядке проведения оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду (ОВОС) в Кыргызской Республике». |
| Российская Федерация | <p>В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) проводится в отношении планируемой хозяйственной и иной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду, независимо от организационно-правовых форм собственности субъектов хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>Требования к материалам ОВОС установлены приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».</p> |
| Республика Таджикистан | Согласно постановлению Правительства Республики Таджикистан «Об утверждении Порядка оценки воздействия на окружающую среду» проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательной для любых видов хозяйственной и иной деятельности, которые могут оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду и здоровье населения. |
| Республика Узбекистан | <p>Основой природоохранной деятельностью ГАК «Узбекэнерго» является:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Закон Республики Узбекистан от 09.12.1992 № 754-XII «Об охране природы»; – Закон Республики Узбекистан от 06.05.1993 № 837-XII «О воде и водопользовании»; – Закон Республики Узбекистан от 27.12.1996 № 354-1 «Об охране атмосферного воздуха» (внесены изменения согласно закону от 30.08.2003 № 535- II); – Закон Республики Узбекистан от 25.05.2000 № 73-11 «О государственной экологической экспертизе». <p>Согласно статье 15, главы 4 Закона «Об охране природы» предприятия, организации и учреждения обязаны разрабатывать экологические и другие критерии, регламентирующие максимально допустимые нагрузки на окружающую среду. Экологические нормативы для предприятий энергосистемы утверждаются Государственным комитетом Республики Узбекистан по охране природы.</p> <p>С целью осуществления мер по развитию нормативно-правовой базы обеспечения экологической безопасности в Республике Кабинет Министров Узбекистана утвердил Постановлением от 31 декабря 2001 года № 491 "Положение о Государственной экологической экспертизе в Республике Узбекистан". Статья 10 определяет очередность проведения работ ОВОС: на этапе замысла намечаемой или прогнозируемой хозяйственной и иной деятельности, до начала финансирования объекта разрабатывается проект заявления о воздействии на окружающую среду (Проект ЗВОС). Заключительным этапом процедуры ОВОС проектируемых объектов является заявление об</p> |

| | |
|--|---|
| | экологических последствиях (ЗЭП), которое выполняется до приема объекта в эксплуатацию. |
| 2.2.2. Проведение сравнительного анализа систем экологической отчетности на объектах электроэнергетики стран СНГ и стран ЕС, разработка предложений по их согласованию и унификации (сбор данных, контроль качества, достоверность) | |
| Азербайджанская Республика | <p>Государственная система экологической отчетности на объектах электроэнергетики Азербайджанской Республики включает в себя следующие формы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 2 ТП (воздух) “Сведения об охране атмосферного воздуха”; – 2 ТП (вода) “Сведения об использовании воды”; – 2 ТП (отходы) “Сведения об образовании, использовании и размещении отходов производства и быта”; – 4-ОС “Сведения о текущих затратах на охрану природы, экологических и природоресурсных платежах”. <p>Корпоративная система экологической отчетности на объектах электроэнергетики содержит следующую информацию и сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Информация о проведении обязательных экологических обследований; – Сведения о выполнении водоохраных работ на водных объектах; – Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов; – Информация о проведении экологического аудита; – Сведения о текущих затратах на охрану окружающей природной среды, экологических и природоресурсных платежах; – Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и быта; – Сведения об охране атмосферного воздуха (Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация); – Сведения об охране атмосферного воздуха (Выполнение мероприятий по сокращению выбросов); – Информация по выбросам парниковых газов (CO₂) (отраслевая); – Информация по выбросам элегаза (SF₆); – Сведения об использовании воды. (Забор воды из природных источников, поступление воды от других предприятий, передача воды другим предприятиям); – Сведения об использовании воды. (Сброс воды); – Сведения об использовании воды. (Содержание загрязняющих веществ в сточных водах); – Сведения о расходах воды в системах оборотного и повторного водоснабжения; – Сведения о наличии и использовании золошлаков; – Показатели выполнения программы энергосбережения; – Сведения об инвестициях, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов; – Отчет о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы. |

| | |
|-----------------------|---|
| Республика Беларусь | <p>Государственная система экологической отчетности на объектах электроэнергетики Республики Беларусь включает в себя следующие формы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – № 1-ос (воздух) «Отчет о выбросах загрязняющих веществ и диоксида углерода в атмосферный воздух от стационарных источников»; – № 1-вода (Минприроды) «Отчет об использовании воды»; – № 1-отходы (Минприроды) «Отчет об обращении с отходами производства»; – № 1-ос (затраты) «Отчет о текущих затратах на охрану окружающей среды». |
| Республика Казахстан | <p>Государственная система экологической отчетности на объектах электроэнергетики Казахстана включает в себя следующие формы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 2 ТП (воздух) «Отчет об охране атмосферного воздуха»; – 2 ТП (водхоз) «Отчет об охране водных ресурсов»; – 2 ТП (отходы) «Отчет об образовании и удалении токсичных отходов»; – 4-ос «Отчет о текущих затратах на охрану природы, экологических платежах и плате за природные ресурсы». <p>Корпоративная система экологической отчетности на объектах электроэнергетики содержит следующую информацию и сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Информация о проведении обязательных обследований; – Сведения о выполнении водоохраных работ на водных объектах; – Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов; – Информация о проведении экологического аудита; – Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды, плата за эмиссии в окружающую среду; – Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления, тонн; – Сведения об охране атмосферного воздуха (Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация); – Сведения об охране атмосферного воздуха (Выполнение мероприятий по сокращению выбросов); – Информация по выбросам парниковых газов (CO₂, N₂O, CH₄) Форма 2ЭК (отраслевая); – Информация по выбросам элегаза (SF₆); – Сведения об использовании воды. (Забор из природных источников, получено от других предприятий, передано воды в тыс.куб.м.); – Сведения об использовании воды. (Водоотведение тыс.куб.м в год); – Сведения об использовании воды. (Содержание загрязняющих веществ в сточных водах). |
| Кыргызская Республика | <p>Государственная система экологической отчетности на объектах электроэнергетики Кыргызской Республики включает в себя следующие формы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 2 ТП (воздух) «Отчет об охране атмосферного воздуха»; – 2 ТП (водхоз) «Отчет об использовании воды»; |

| | |
|----------------------|--|
| | <ul style="list-style-type: none"> – 4-ОС «О расходах на охрану природы». <p>Корпоративная система экологической отчетности на объектах электроэнергетики содержит следующую информацию и сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу, их очистке и утилизации; – об источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу; – о выполнении мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу; – о балансе водопотребления; – о водоотведении и сбросах загрязняющих веществ; – об объемах воды в системах оборотного водоснабжения (без подпитки); – об объемах воды в системах повторного водоснабжения; – о фактической мощности очистных сооружениях сточных вод, сбрасываемых в водные объекты, в том числе, обеспечивающих нормативную очистку сточных вод; – об инвестициях (капитальных вложениях) в природоохранную деятельность; – о финансировании инвестиций (капитальных вложений); – о текущих расходах на охрану окружающей среды; – о финансировании текущих (эксплуатационных) расходов; – о платежах, штрафах и исках за загрязнение окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов; – о затратах на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, в том числе, по охране и рациональному использованию водных ресурсов; по охране атмосферного воздуха; другие. <p>Система экологической отчетности на объектах ОАО "НЭС Кыргызстана" содержит следующую информацию и сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – сведения о текущих затратах на охрану окружающей природной среды, экологических платежах; – сведения об образовании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления, тонн; – сведения об охране атмосферного воздуха (выполнение мероприятий по сокращению выбросов); – информация по выбросам элегаза (SF_6); – информация о CO_3: проведение инвентаризации электротехнического оборудования для выявления ПХБ – трансформаторов; – сведения об использовании воды (Забор из природных источников, получено от других предприятий, передано воды в тыс. куб.м.); – сведения об использовании воды (Водоотведение тыс. куб.м в год); – сведения об использовании воды (Содержание загрязняющих веществ в сточных водах); – показатели выполнения программы энергосбережения; – отчет о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы (Форма 2-тип рекультивация). |
| Российская Федерация | <p>Государственная система экологической отчетности, в том числе на объектах электроэнергетики, включает следующие формы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 2 ТП (воздух) «Сведения об охране атмосферного воздуха»; – 2 ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды»; |

| | |
|------------------------|--|
| | <ul style="list-style-type: none"> - 2 ТП (отходы) «Сведения об образовании, использовании и размещении отходов производства и потребления»; - 4-ос «Сведения о текущих затратах на охрану природы, экологических и природоресурсных платежах». <p>Приказом Минэнерго России от 07.08.2008 № 20 утверждены перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форма и порядок ее предоставления.</p> <p>В перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации входят сведения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. о производственном процессе; 2. об электрических сетях; 3. об энергоэффективности; 4. об оперативно-диспетчерском управлении; 5. информация об инвестициях; 6. об экологической безопасности, а именно: <ul style="list-style-type: none"> 6.1. сведения о текущих затратах на охрану окружающей природной среды, экологических и природоресурсных платежах; 6.2. сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления; 6.3. сведения об охране атмосферного воздуха; 6.4. сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов; 6.5. информация по выбросам парниковых газов; 6.6. информация по выбросам элегаза; 6.7. сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов; 6.8. сведения об использовании воды; 6.9. сведения о наличии и использовании золошлаков; 6.10. сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов; 6.11. информация о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы; 6.12. сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах; 6.13. информация о проведении экологического аудита; 7. об охране труда: <ul style="list-style-type: none"> 7.1. сведения о работе по охране труда за период; 7.2. сведения о распределении числа пострадавших при несчастных случаях на производстве; 7.3. показатели производственного травматизма. |
| Республика Таджикистан | <p>Государственная система экологической отчётности на объектах электроэнергетики включает в себя следующие формы:</p> <ol style="list-style-type: none"> а) 2 ТП (воздух) "Сведения об охране атмосферного воздуха". б) 2 ТП (вода) "Сведения об использовании воды". в) 4-ос "Сведения о текущих затратах на охрану природы, экологических и природоресурсных платежах". <p>Корпоративная система экологической отчётности на объектах электроэнергетики содержит следующую информацию и сведения:</p> |

| | |
|-----------------------|---|
| | <ul style="list-style-type: none"> – Сведения о выполнении водоохраных работ на водных объектах. – Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязнённых сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов. – Сведения о текущих затратах на охрану окружающей природной среды, экологических и природоресурсных платежах. – Сведения об охране атмосферного воздуха. (Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация). – Сведения об охране атмосферного воздуха. (Выполнение мероприятий по сокращению выбросов). – Сведения об использовании воды. (Забор воды из природных источников, поступление воды от других предприятий, передача воды другим предприятиям). – Сведения об использовании воды. (Сброс воды). – Сведения об использовании воды. (Содержание загрязняющих веществ в сточных водах). – Сведения о расходах воды в системах оборотного и повторного водоснабжения. – Сведения о наличии и использовании золошлаков. – Показатели выполнения программы энергосбережения. – Сведения об инвестициях, направленных на охрану окружающей среды. |
| Республика Узбекистан | <p>Государственная система отчетности на объектах электроэнергетики Узбекистана включает следующие формы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – форма 2-экология (отчет об охране атмосферного воздуха); – форма 3-экология (отчет об образовании, использовании и складировании токсичных отходов); – форма 4-экология (отчет о текущих затратах на охрану природы, плате за загрязнение окружающей среды); – форма 6-экология (отчет о рекультивации земель, нарушенных при разработке месторождений полезных ископаемых, их переработке, осуществлении промышленного или иного строительства, проведении геологоразведочных работ); – «Расчет суммы компенсационных выплат за загрязнение окружающей природной среды и размещение отходов» согласно Постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан от 01.05.2003 № 199 выполняется поквартально. <p>Корпоративная система экологической отчетности на объектах электроэнергетики содержит следующую информацию и сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Информация о проведении ведомственного контроля выбросов вредных веществ в атмосферу; – форма 2ТП-водхоз (отчет об использовании воды), делается только для предприятий энергосистемы, не сдается в органы Госкомстата, для ее формирования используются формы ПОД-1, 2, 3, 11, 12, 13, однако они не являются официально утвержденными формами отчетности: <ul style="list-style-type: none"> – форма ПОД-1 (журнал учета стационарных источников загрязнения и их характеристик), – форма ПОД-2 (журнал учета выполнения мероприятий по охране атмосферного воздуха), |

| | |
|---|---|
| | <ul style="list-style-type: none"> – форма ПОД-3 (журнал учета работы газоочистных и пылеулавливающих установок), – форма ПОД-11 (журнал учета водопотребления (водоотведения) водоизмерительными приборами и устройствами), – форма ПОД-12 (журнал учета водопотребления (водоотведения) косвенными методами), – форма ПОД-13 (журнал учета качества сбрасываемых сточных вод). |
| 2.2.3. Оценка объемов инвестиционных ресурсов, необходимых электроэнергетическим компаниям стран СНГ и стран ЕС, в связи с меняющимися природоохранными законодательствами и стандартами вместе с анализом возможных новых механизмов финансирования | |
| Азербайджанская Республика | <p>В рамках Экологической программы ОАО “Азерэнержи” на выполнение работ по улучшению экологической обстановки на объектах электроэнергетики в 2006-2010 годах запланировано выделить средства в сумме 25-30 млн. долларов США, в основном, капиталовложений.</p> <p>В 2008-м году на действующих объектах ОАО “Азерэнержи” на выполнение работ по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов было потрачено 217 тыс. азербайджанских манатов (более 270 тыс.\$).</p> <p>В 2006 и 2007 годах эти затраты соответственно были в размере 88 тыс. и 176 тыс. манатов.</p> |
| Республика Беларусь | <p>Объемы и источники финансирования определены в Программе мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов организаций, подчиненных Министерству энергетики Республики Беларусь и ОАО «Белтрансгаз» на 2006-2010 годы.</p> <p>Пути улучшения экологической обстановки в республике определены в Национальном плане действий по рациональному использованию природных ресурсов и охране окружающей среды Республики Беларусь на 2006-2010 годы. В данном документе имеется план мероприятий с указанием источников финансирования (без указания объемов затрат).</p> |
| Республика Казахстан | <p>Перечень объектов электроэнергетики, подлежащих реконструкции, модернизации и расширению, а также строительства новых энергетических объектов на 2007-2015 годы утвержден приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан 26.06.07 г №153. В рассматриваемых объектах проектные и строительные работы будут соответствовать самым современным требованиям в области экологии и с учетом наилучших доступных технологий.</p> <p>В Законе Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» (утвержден 4 июля 2009 года) определены направления государственной политики в области использования возобновляемых источников энергии; строительства объектов по использованию возобновляемых источников энергии мощностью двадцать пять мегаватт и выше. Закон направлен на регулирование и стимулирование производства электрической энергии с использованием нетрадиционных источников энергии (ветровой, геотермальной, биохимической, солнечной и т.д.).</p> |
| Кыргызская Республика | <p>В Кыргызской Республики разработана «Национальная энергетическая программа Кыргызской Республики на 2008-2010 годы и стратегия развития топливно-энергетического комплекса до 2025 года», в</p> |

| | |
|------------------------|---|
| | которой определены стратегические задачи охраны окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов в ТЭК, а также инвестиционная политика обеспечения развития ТЭК Кыргызской Республики. Разработана также «Концепция экологической безопасности Кыргызской Республики». |
| Российская Федерация | <p>Руководствуясь принципами социальной ответственности и осознавая общественную необходимость рационального использования природных ресурсов и сохранения благоприятной окружающей среды энергокомпании решали следующие основные задачи в области природоохранной деятельности в 2008 г.:</p> <ul style="list-style-type: none"> – участие в выполнении мероприятий, предусмотренных Программой реализации экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России» на 2008 год (в течение первого полугодия 2008 г. - до завершения реформирования Холдинга); – выполнение Основных направлений реализации экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России» на 2007-2009 годы; – выполнение мероприятий и работ, включенных в экологические программы энергокомпаний электроэнергетической отрасли на период 2007-2009 годов (утверждены Советами директоров энергокомпаний); – выполнение целевых экологических показателей, установленных программами энергокомпаний электроэнергетической отрасли на период 2007-2009 годов; – реализация инвестиционных программ, предусматривающих внедрение современных технологий сжигания топлива на электростанциях (ПГУ, ГТУ, систем многоступенчатого сжигания, топливоподготовки и др.) и высокоэффективного природоохранного оборудования, направленных на уменьшение выбросов и сбросов загрязняющих веществ; – усиление кадрового состава экологических подразделений и служб; – проведение экологического обучения; – проведение экологического аудита; – осуществление внедрения систем экологического менеджмента; – проведение системного диалога с Коалицией российских неправительственных экологических организаций. <p>Инвестиции энергокомпаний в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды, за 2008 год составили 4,090 млрд.руб., что более чем в 1,5 раза больше, чем аналогичный показатель 2007 года (2,46 млрд. руб.).</p> |
| Республика Таджикистан | В рамках Государственной Экологической программы предусмотрено выполнение работ по разработке проекта «ООС на строительства средних и малых ГЭС» и внедрение техники защиты окружающей среды в объектах электроэнергетики. Для проведения природоохранных работ на ТЭЦ потребуются инвестиции согласно природоохранным законодательствам. |
| Республика Узбекистан | В рамках природоохранной деятельности на предприятиях ГАК «Узбекэнерго» ведется разработка проектов по внедрению возобновляемых источников энергии, в частности строительство ГЭС Камолот на Чирчик-Бозсуйском тракте (8 МВт). |

2.2.4. Подготовка перечня приоритетных инвестиционных проектов, в том числе направленных на повышение энергоэффективности и использование возобновляемых источников энергии в энергокомпаниях стран СНГ, приемлемых для реализации в рамках механизмов совместного осуществления (Л) и чистого развития (CDM), предусмотренных Киотским протоколом к Рамочной Конвенции ООН об изменении климата

| | |
|----------------------------|---|
| Азербайджанская Республика | <p>Распоряжением Президента Азербайджанской Республики от 21 ноября 2004 года №462, утверждена “Государственная Программа по использованию альтернативных и возобновляемых источников в Азербайджанской Республике”. В соответствии с этой программой “Азерэнержи” планирует строительство Тавузской ГЭС мощностью 400 МВт и Шихлинской ГЭС мощностью 50МВт на реке Кура, Пойлунской ГЭС мощностью 50 МВт на реке Акстафачай, Худаферинской ГЭС мощностью 100 МВт и ГЭС Гыз-Галасы мощностью 40 МВт на реке Араз, а также около 300 малых гидроэлектростанций мощностью от 0,5 до 5 МВт. Все эти проекты соответствуют требованиям, предъявляемым к проектам МЧР.</p> |
| Республика Беларусь | <p>В качестве проектов, приемлемых для реализации в рамках механизмов совместного осуществления на объектах электроэнергетики, рассматриваются предусмотренные Государственной комплексной программой модернизации основных производственных фондов Белорусской энергетической системы, энергосбережения и увеличения доли использования в республике собственных топливно-энергетических ресурсов на период до 2011 года, утвержденной Указом Президента Республики Беларусь от 15.11.2007 № 575, мероприятия по повышению энергоэффективности действующего оборудования, замене газа и мазута на местные виды топлива, применению альтернативных источников энергии.</p> |
| Республика Казахстан | <p>Ведется работа по формированию и регистрации пакета проектов по сокращению выбросов парниковых газов.</p> <p>Реализован Модельный проект по энергосбережению на Уральской ТЭЦ – строительство газотурбинной установки (25 МВт, 62 тыс. тонн СО₂ в год).</p> <p>Реализованные по CIDA (Канадское агентство международного сотрудничества):</p> <ol style="list-style-type: none"> Проект реконструкции малой ГЭС на территории ГКП Водоканал (400 кВт, 1560 т СО₂ в год). Проект реконструкции малой ГЭС на р. Узун-Каргалы, п. Фабричный (400 кВт 2150 тон СО₂ в год). Проект строительства малой ГЭС на санитарном сбросе воды на Бартогайском водохранилище (1 МВт, 5734 тонн СО₂ в год). <p>АО «KEGOC» с 2000 г. проводится реализация проекта «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана, 1 этап». С 2008 г. реализуется проект «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана, 2 этап».</p> <p>Осуществляется реализация проекта строительства Мойнакской ГЭС мощностью 300 МВт. В 2008 году в Алматинской области введены в работу 2 новые малые ГЭС: Иссыкская ГЭС-2 мощностью 5,1 МВт, Карагальская ГЭС-2 мощностью 4,4 МВт. Также в Алматинской области осуществляется реализация пилотного проекта строительства ветровой электростанции на Джунгарских воротах мощностью 5 МВт и в Шелекском коридоре мощностью 51 МВт. Реализация указанных</p> |

| | |
|-----------------------|---|
| | проектов позволит решить вопросы энергоэффективности. |
| Кыргызская Республика | <p>В Комплексе мер по обеспечению экологической безопасности КР на период до 2010 года (Постановление Правительства КР от 13 июня 2008 года № 294) включены, в частности, следующие меры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – продвижение Механизмов чистого развития в КР (выполнение обязательств по Киотскому протоколу РКИК ООН); – распространение положений международных стандартов по теплотехническим характеристикам на всей территории КР на примере школ города Бишкека (продвижение лучших методов управления энергопотреблением и энергосбережением в строительной отрасли); – создание демонстрационной воздушно-водяной системы горячего водоснабжения на небольших районных котельных г. Бишкека (снижение выбросов парниковых газов). <p>В «Национальной энергетической программе Кыргызской Республики на 2008-2010 годы и стратегии развития топливно-энергетического комплекса до 2025 года» определены основные направления инвестиционных проектов, в том числе и НВИЭ.</p> |
| Российская Федерация | <p>Порядок утверждения и проверки хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата утвержден постановлением Правительства РФ от 28.05.2007 № 332. Координационным центром по подготовке к утверждению проектов является Министерство экономического развития Российской Федерации (www.economy.gov.ru).</p> <p>К числу потенциальных российских проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола (Л), размещенных на сайте Комитета по надзору за совместным осуществлением (ЛСС), относятся проекты, направленные на модернизацию ТЭЦ и котельных с переходом на более экологичные виды топлива (с угля на газ или биотопливо):</p> <ul style="list-style-type: none"> – Утилизация отходов биомассы на Архангельском ЦБК (древесные отходы используются вместо ископаемого топлива). – Смена топлива в котельных на Юго-западе Ленинградской области (замена нескольких старых мазутных, угольных и газовых котельных на новые с использованием высокоэффективных технологий выработки электричества и тепла из природного газа). – Переход с угля на природный газ на Хабаровской ТЭЦ (замена старого оборудования на современное). – Переход с каменного угля на древесную биомассу в городе Онега (замена угля (доставляемого из других регионов) на древесные отходы с больших местных лесопильных заводов). – Переход на биотопливо в городе Жешарт, Республика Коми (замена природного газа на местные древесные отходы. Использование новых технологий. Дополнительно (около 20%) предотвращение выбросов метана со свалки древесных опилок). – Использование древесных отходов для производства энергии на Лесопильном заводе 25, Архангельск (строительство двух новых котельных, работающих на древесных отходах, вместо мазутных и угольных котельных). – Переход с угля и мазута на биомассу и природный газ в Кировской области, Россия (перевод около 40 небольших котельных на биомассу |

- и около 75 на природный газ (вместо угля и мазута).
- Переход с мазута и угля на природный газ на Савинском цементном заводе (Архангельская область).
 - Переход с угля на газ на двух энергоблоках на Амурской ТЭЦ-1 с внедрением энергоэффективных мер (повышение энергоэффективности существующего оборудования).
 - Снижение выбросов СО₂ за счет замены топлива в городе Белокуриха, Алтайский край (модернизация котельных и замена топлива с угля на газ для местной отопительной системы).
 - Перевод котельных с мазута на природный газ в Петрозаводске, Республика Карелия (три малых котельных переводятся с мазута на газ).
 - Перевод двух котлов и одной печи с ископаемого топлива на многотопливный режим с использованием биомассы на Светлогорском ЦБК, Ленинградская область (крупномасштабное использование отходов древесины как топлива и энергоэффективное использование природного газа).
 - Комплексная замена топлива и меры по энергоэффективности в г. Приозерск, Ленинградская область (переход с мазута на биомассу и природный газ, а также меры по энергоэффективности, включая реконструкцию и замену теплосетей. Используются только отходы биомассы, непосредственно образующиеся в месте осуществления проекта или доставляемые трейлерами).
 - Использование отходов биомассы как источника энергии на ОАО «Волга», Нижегородская область (утилизация коры и древесных отходов, а также осадка, образующегося при обработке сточных вод, и их использование в качестве топлива для производства тепла для дополнительных нужд предприятия).
- или путем замены оборудования на более энергоэффективное:
- Модернизация ТЭЦ комбинированного производства энергии и тепла в Белгороде, установление двух газовых турбин (30 МВт каждая) (использование современных технологий комбинированного производства энергии и тепла (природный газ)).
 - Техническое переоборудование Елецкой ТЭЦ, установление оборудования парогазового цикла мощностью 52 МВт (Липецкая область) (использование современных технологий комбинированного производства электроэнергии и тепла (природный газ)).
 - Снижение выбросов парниковых газов путем повышения эффективности системы теплоснабжения в городе Зима, Иркутская область (строительство теплопровода для местной отопительной системы с исключением котельных, меньших по масштабу и использующих уголь. Тепло будет доставляться с более современных угольных станций).
 - Модернизация Мурманской районной теплостанции (значительное сбережение энергии благодаря современным технологиям. Экономия мазута. Снижение потерь тепловой энергии и горячей воды в районной отопительной системе в арктическом регионе).
 - Энергосбережение на районной Химкинской котельной центрального отопления, Московская область (замена старой и ненадежной местной отопительной системы на современную).
 - Строительство трех мини-котельных с когенерацией тепла и энергии

| | |
|---|---|
| | <p>в Московской области (строительство трех котельных с когенерацией тепла и электроэнергии в пригородах Москвы. Котельные позволяют обеспечить более надежное электро- и теплоснабжение в быстро растущих населенных пунктах. Используются технологии, позволяющие гибко реагировать на колебания спроса потребителей, и тем самым работать более экономно).</p> <p>Кроме того, в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 27.06. 2009 № 884-р в целях реализации положений статьи 17 Киотского протокола для осуществления пилотных проектов Сбербанк России определен организацией, уполномоченной участвовать в "торговле выбросами" парниковых газов; Минэкономразвития России, МИДу России и Сбербанку России поручено провести переговоры с соответствующими уполномоченными национальными органами (организациями) заинтересованных государств о подготовке к заключению соответствующих международных договоров о торговле выбросами парниковых газов.</p> |
| Республика Таджикистан | <p>Постановление Правительства Республики Таджикистан от 2 февраля 2009 года «О долгосрочной Программе строительства малых электростанций на период 2009-2020 годы» устанавливает цели и задачи по выработке электроэнергии без отрицательного воздействия на природную среду.</p> <p>Ведется работа по проектам строительства ГЭС и начата программа строительства 71 малых ГЭС. В 2009 году введено в эксплуатацию 51 малых ГЭС общей установленной мощностью 2241 кВт. Также введены в эксплуатацию 4 ветровые установки.</p> |
| Республика Узбекистан | <p>С целью повышения энергоэффективности, в рамках проектов МЧР на предприятиях ГАК «Узбекэнерго» ведется строительство следующих установок:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ПГУ (370 МВт) на «Ташкентской ТЭС». Сокращение выбросов 420 тыс.тн CO₂ экв; - ГТУ (3×25 МВт) на «Ташкентской ТЭЦ». Сокращение выбросов 220 тыс тн CO₂ экв; - ВЛ (500 кВ) на «Сырдарьинской ТЭС», подстанция «Согдиана». Сокращение выбросов 115 тыс. тн CO₂ экв; - ВЛ (500 кВ) на «Талимарджанской ТЭС», подстанция «Согдиана». Сокращение выбросов 53 тыс. тн CO₂ экв; - МГЭГ «Камолот» (8 МВт) на Чирчик-Бозсуйском тракте. Сокращение выбросов 22 тыс. тн CO₂ экв. |
| <p>2.2.5. Разработка предложений по унификации и интеграции системы подготовки и переподготовки специалистов в области экологии электроэнергетики стран СНГ и ЕС</p> | |
| Азербайджанская Республика | <p>В рамках программы МЭиПР Азербайджанской Республики по подготовке специалистов ежегодно на курсах и в семинарах участвуют специалисты энергосистемы в количестве 15-20 человек. Проведение курсов и семинаров финансируется международными организациями.</p> |
| Республика Беларусь | <p>Повышение квалификации и переподготовка специалистов в области охраны окружающей среды и природопользования электроэнергетики осуществляется путем участия в курсах и семинарах, проводимых в учреждениях (их подразделениях), обеспечивающих повышение квалификации и переподготовку.</p> |

| | |
|------------------------|--|
| Республика Казахстан | <p>В соответствии с экологическим кодексом деятельность в области экологического образования и просвещения, повышения квалификации специалистов организуется и осуществляется государственными органами, организациями образования, культуры и науки, природоохранными учреждениями, природопользователями, общественными объединениями, отдельными ведущими педагогами и учеными. Специалистов в области охраны окружающей среды и природопользования электроэнергетики повышают квалификацию путем участия в курсах и семинарах, которые проводятся органами охраны окружающей среды, специализированными организациями. Семинары по соблюдению требований конвенций, протоколов и других норм международного права организуются с участием международных организаций.</p> |
| Кыргызская Республика | <p>Основные направления процесса переподготовки; обеспечение престижа и привлекательности научно-технической деятельности; создание условий для привлечения и закрепления новых кадров в сфере науки; обеспечение взаимосвязи подготовки научных кадров при реализации важнейших инновационных проектов государственного значения; повышение качества подготовки научных кадров высшей квалификации, систематическое повышение квалификации руководящих кадров и инженерно-технических работников всех звеньев ТЭК – отражены в Национальной энергетической программе КР на 2008-2010 годы и стратегии развития топливно-энергетического комплекса до 2025 года (постановление Жогорку Кенеша КР от 24 апреля 2008 года № 346-IV).</p> <p>В «Концепции экологической безопасности Кыргызской Республики» определены основные направления повышения экологического образования.</p> <p>В настоящее время специалисты в области экологии электроэнергетики проходят переподготовку в институтах повышения квалификации РФ.</p> |
| Российская Федерация | <p>Повышение квалификации и переподготовка специалистов в области охраны окружающей среды и природопользования электроэнергетики осуществляется путем участия в курсах и семинарах, проводимых в учреждениях (их подразделениях), обеспечивающих повышение квалификации и переподготовку кадров.</p> |
| Республика Таджикистан | <p>При подготовке специалистов в области инженерной экологии необходимо ежегодно организовывать курс подготовки персонала энергосистемы в количестве 10-15 человек</p> |
| Республика Узбекистан | <p>На базе ООО «Центр подготовки персонала» ежегодно формируется план по подготовке и переподготовке специалистов внутри системы ГАК «Узбекэнерго». Также специалисты энергосистемы активно участвуют на международных и региональных семинарах, курсах и конференциях в области экологии электроэнергетики.</p> |

ДОРОЖНАЯ КАРТА

по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ

подготовлена Совместной рабочей группой ЭЭС СНГ – ЕВРЭЛЕКТРИК
«Окружающая среда»

В ноябре 2003 года ЕВРЭЛЕКТРИК и Электроэнергетический Совет СНГ поручили своей Совместной рабочей группе по окружающей среде выработать общую точку зрения на приоритеты в области охраны окружающей среды и тем самым заложить основу дальнейших действий по развитию рынка в двух регионах. Стороны поставили задачу перед Совместной рабочей группой оценить степень сопоставимости законодательств и правил в области охраны окружающей среды для создания общего электроэнергетического рынка.

На своей встрече в Сиднее 8 сентября 2004 г. Президенты ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ приняли решение поручить Совместным рабочим группам выработать требования и составить Дорожные карты для создания сопоставимых экологических и рыночных условий.

Для обеспечения эквивалентности требований по охране окружающей среды, предъявляемых к электроэнергетике в регионах ЕС и СНГ, Совместная рабочая группа «Окружающая среда» приводит в этой Дорожной карте наиболее важные экологические требования, выполнение которых необходимо для осуществления объединения электроэнергетических рынков. Эти требования разделены на четыре фазы аналогично Дорожной карте по рынкам (в связи с наличием зависимости от технических, по окружающей среде на данный момент, рыночных условий объединения, а также других факторов, временные рамки осуществления Дорожной карты не уточняются). Предполагается дифференцированный подход к странам СНГ, наиболее вовлеченным в процесс потенциальной торговли электроэнергией.

Для интеграции электроэнергетических рынков ЕС и СНГ необходимо, чтобы принципы, изложенные в этой Дорожной карте, были приняты на политическом уровне. Кроме того, должны быть созданы общие механизмы мониторинга и урегулирования споров, в которых должны быть представлены энергетические отрасли обоих регионов.

ФАЗА НОЛЬ – Текущая ситуация

На стадии, когда ограниченная торговля уже идет (между Финляндией и Российской Федерацией, Украиной и Венгрией, Республикой Беларусь и Польшей и т.д.), необходимо обеспечить выполнение определенных требований в области охраны окружающей среды, прежде чем можно будет перейти к следующей фазе "Подготовка к открытию ограниченного оптового электроэнергетического рынка".

Совместная рабочая группа по окружающей среде подготовила план действий и предложила организационные и технологические меры для улучшения природоохранной деятельности на объектах электроэнергетики и необходимые для создания объединенного электроэнергетического рынка. План действий включает:

- Продвижение в направлении создания процедур лицензирования или предоставления разрешений, объединяющих условия эксплуатации в отношении всех выбросов в окружающую среду.
- Оптимизацию и упорядочение (гармонизацию) экологических стандартов качества окружающей среды.

- Установление и внедрение на электростанциях технических нормативов по выбросам и сбросам, основанных на использовании НСТ (наилучшие существующие технологии).
- Определение путей поэтапного доведения экологических показателей ТЭС до уровня, обеспечивающего выполнение обязательств по Конвенциям и Протоколам ООН, таким как "О трансграничном переносе загрязнений по воздуху на большие расстояния" (UN ECE CLRTAP) и связанных с ней Протоколов и Рамочной Конвенции ООН по изменению климата (UNFCCC) и Киотским Протоколом.
- Осуществление на постоянной основе процедуры оценки воздействия новых промышленных установок (объектов) на окружающую среду посредством предъявления соответствующих требований при предоставлении разрешений на их строительство.
- Внедрение эффективного процесса, обеспечивающего выполнение правовых требований и лицензионных или разрешительных условий и устанавливающего порядок применения штрафных санкций, соразмерных нарушениям и носящих предупредительный характер.
- Внедрение системы экологического менеджмента на всех объектах электроэнергетики в соответствии с требованиями ISO 14001 или эквивалентного стандарта.

ФАЗА ОДИН – Подготовка к открытию ограниченного оптового рынка

Фаза ОДИН Дорожной карты устанавливает экологические требования, которые должны быть выполнены до открытия ограниченного оптового рынка, представляющего собой взаимное открытие рынков производства электроэнергии при регулируемом уровне торговли и инвестиционных потоков между рынками ЕС и СНГ.

- Разработка в СНГ предложений по изменению нормативных документов, регламентирующих разрешительную деятельность на природопользование и проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) в энергокомпаниях.
- Проведение сравнительного анализа систем экологической отчетности на объектах электроэнергетики стран СНГ и ЕС, разработка предложений по их согласованию и унификации (сбор данных, контроль качества, достоверность).
- Оценка объемов инвестиционных ресурсов, необходимых электроэнергетическим компаниям стран СНГ и ЕС, в связи с меняющимися природоохранными законодательствами и стандартами вместе с анализом возможных новых механизмов финансирования.
- Подготовка перечня приоритетных инвестиционных проектов, в том числе направленных на повышение энергоэффективности и использование возобновляемых источников энергии в энергокомпаниях стран СНГ, приемлемых для реализации в рамках механизмов совместного осуществления (Л) и чистого развития (CDM), предусмотренных Киотским протоколом к Рамочной Конвенции ООН об изменении климата.
- Разработка предложений по унификации и интеграции системы подготовки и переподготовки специалистов в области экологии электроэнергетики стран СНГ и ЕС.

ФАЗЫ ДВА И ТРИ – Подготовка к полному открытию рынка

Фазы ДВА и ТРИ Дорожной карты описывают экологические требования, которые должны быть выполнены до полного открытия оптового и розничного рынков, который будет характеризоваться свободным выбором поставщика и на оптовом и на розничном уровнях при регулируемом уровне торговли и инвестиционных потоков между рынками ЕС и СНГ.

На основе результатов, полученных на предыдущих фазах, должны быть выполнены следующие требования:

Состояние охраны окружающей среды должно быть приведено в соответствие с Конвенциями и Протоколами ООН.

Экологическое состояние электростанций должно быть доведено до уровня выполнения обязательств по подписанным и ратифицированным Конвенциям и Протоколам ООН.

Создана интегрированная разрешительная система на основе последних технических достижений.

Созданы и введены в действие процедуры лицензирования и выдачи разрешений по всем видам выбросов и сбросов. Использование последних технических достижений должно быть определяющим фактором при выдаче разрешений.

Выполнение правовых требований.

Внедрены эффективные процедуры, устанавливающие соразмерные величины штрафов и обеспечивающие также выполнение требований законодательства и лицензионных или разрешительных условий.

Внедрены процедуры оценки воздействия на окружающую среду.

Разработаны и введены в действие процедуры, позволяющие оценивать воздействие на окружающую среду новых установок (проектов) путем применения адекватных требований при предоставлении разрешений на строительство.

Внедрены системы экологического менеджмента.

Системы экологического менеджмента на электростанциях должны соответствовать требованиям ИСО 14001 или аналогичного стандарта.

УТВЕРЖДЕНА

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол №37 от 28 мая 2010 года

ПРОГРАММА

**разработки технических регламентов в области электроэнергетики
в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических
систем государств-участников СНГ**

I. Вводные положения

Настоящая Программа направлена на реализацию Перспективного плана основных организационных мероприятий по выполнению Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на период до 2020 года, утвержденной Решением Электроэнергетического Совета СНГ (п. 5 Протокола № 27 от 26 мая 2005 г.), по вопросам разработки единой базы нормативно-технических документов.

За период с 2006 года по 2010 год Электроэнергетическим Советом СНГ разработано и утверждено 25 нормативно-технических документов (НТД). Предметом принятых НТД является организация и взаимодействие персонала энергосистем сопредельных государств по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций, расследование технологических нарушений на межгосударственных энергетических объектах, размещение и использование резервов мощности для регулирования частоты и напряжения. Кроме того, в них освещены вопросы, касающиеся систем противоаварийной автоматики, релейной защиты и АПВ МГЛЭП, метрологического обеспечения взаимных перетоков электроэнергии между энергосистемами государств Содружества и по другой тематике. Ряд документов посвящен подготовке персонала, в том числе по организации тренировок диспетчерских кадров, межгосударственных соревнований бригад, занятых на обслуживании электросетевого хозяйства различных классов напряжения.

В ряде государств Содружества (Республика Армения, Республика Беларусь, Республика Казахстан, Кыргызская Республика и Российская Федерация) приняты законы о техническом регулировании. При этом актуальными остаются вопросы координации межгосударственных отношений в сфере электроэнергетики и гармонизации принимаемых государствами Содружества технических регламентов.

Советом глав правительств СНГ 20 июня 2000 года подписано Соглашение по техническим барьерам в зоне свободной торговли (далее – Соглашение), которое направлено на осуществление скоординированной политики по обеспечению правовых основ разработки, принятия и применения технических регламентов и стандартов, а также функционирования информационно-справочной службы в области технических регламентов, стандартов и процедур подтверждения соответствия товаров техническим регламентам и стандартам в государствах-участниках Содружества.

Статьей 7 (пункт 2) Соглашения предусмотрено, что «при наличии опубликованной ... официальной информации о начале разработки одной из Сторон технического регламента другие Стороны, как правило, воздерживаются от разработки аналогичного технического регламента или стандарта. Одновременно с этим другим Сторонам должны быть предоставлены возможности участия в этой разработке».

Электроэнергетический Совет СНГ на 30-м заседании 13 октября 2006 года (п.10.5 Протокола № 30 от 13 октября 2006 г.) одобрил Предложения по формированию системы технического регулирования в области электроэнергетики государств-участников Содружества Независимых Государств (далее - Предложения).

Предложения подготовлены Рабочей группой "Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ" на основе материалов, поступивших от органов управления электроэнергетикой государств Содружества.

Предложения исходят из необходимости соблюдения принципов параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ, эффективного решения проблем энергоснабжения, безопасности энергетических объектов, охраны окружающей среды и скоординированных действий по гармонизации технических регламентов в области электроэнергетики государств Содружества.

В связи с этим и в целях гармонизации технических регламентов признано целесообразным, чтобы Рабочие группы и КОТК Электроэнергетического Совета СНГ совместно с Исполнительным комитетом организовали разработку указанных ниже документов в соответствии со статьей 7 Соглашения по техническим барьерам в зоне свободной торговли.

В основу проектов технических регламентов в рамках СНГ должны быть положены документы, разрабатываемые или разработанные в государствах Содружества и отвечающие тематике, предусмотренной в Предложениях. Это позволит реализовать положения Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики, утвержденной Решением Совета глав правительств СНГ от 29 ноября 2009 года.

Принятие государствами-участниками СНГ технического регламента может осуществляться в форме международного договора (в качестве приложения – составной части договора) или путем включения его положений в национальное законодательство в соответствии с внутренними процедурами после утверждения Электроэнергетическим Советом СНГ,

II. Основная часть

Предлагается подготовить три технических регламента и ряд межгосударственных стандартов, поименованных в Предложениях, принятие которых позволяет решить вопросы технического регулирования при параллельной работе электроэнергетических систем государств-участников СНГ.

| № | Название технического регламента | Объект регулирования | Ответственные исполнители |
|----|---|--|--|
| 1. | О безопасности электрических сетей | Вопросы проектирования, строительства, эксплуатации, ликвидации межгосударственных электрических сетей | Исполнительный комитет ЭЭС СНГ, Рабочая группа «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ». |
| 2. | О безопасности гидротехнических сооружений | Гидротехнические сооружения электрических станций | Исполнительный комитет ЭЭС СНГ, Рабочая группа «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ». |
| 3. | О единстве измерений при определении количества перемещенной электроэнергии между энергосистемами государств-участников СНГ | Средства и методы измерений, применяемые при обмене электроэнергией между энергосистемами СНГ | Исполнительный комитет ЭЭС СНГ, Рабочая группа по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли СНГ. |

Кроме технических регламентов могут разрабатываться межгосударственные стандарты, в том числе по:

- охране труда и технике безопасности;
- организации работы с персоналом;
- методике оценки качества ремонта энергетического оборудования;
- методике оценки состояния зданий и сооружений объектов межгосударственных электрических сетей;
- нормам технологического проектирования для объектов электроэнергетики;
- методике технической диагностики электрооборудования, в том числе маслонаполненного электрооборудования, коммутационных аппаратов, измерительных ТТ и ТН и токоведущих частей;
- нормированию, порядку хранения и использования аварийного запаса электрооборудования электроустановок (подстанций), входящих в состав межгосударственных линий электропередачи.

В свете поставленных задач, начиная с 2010 и в последующие годы, необходимо подготовить:

2010 – 2011 годы

Технический регламент «О безопасности электрических сетей».

2011-2012 годы

Технический регламент «О безопасности гидротехнических сооружений».

Межгосударственный стандарт «Организация работы с персоналом».

2012-2013 годы

Технический регламент «О единстве измерений при определении количества перемещенной электроэнергии между энергосистемами государств-участников СНГ».

Межгосударственные стандарты:

- Нормы технологического проектирования для объектов электроэнергетики.
- Охрана труда и техника безопасности.

2013-2014 годы

Межгосударственные стандарты:

- Методика оценки качества ремонта энергетического оборудования.
- Нормирование, порядок хранения и использования аварийного запаса электрооборудования электроустановок (подстанций), входящих в состав межгосударственных линий электропередачи.

2014-2020 годы

Межгосударственные стандарты:

- Методика оценки состояния зданий и сооружений.
- Методика технической диагностики электрооборудования, в том числе маслонаполненного электрооборудования, коммутационных аппаратов, измерительных ТТ и ТН и токоведущих частей.

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол №37 от 28 мая 2010 года

ПЛАН РАБОТЫ

**Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и
сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики
на 2010-2011 гг.**

| № п.п | Мероприятия | Срок испол- нения | Ответственные |
|------------------|--|--|---|
| 1. | Анализ хода выполнения Стратегии (основных направлений) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на период до 2020 года. Подготовка и внесение на рассмотрение Электроэнергетического Совета СНГ информации о ходе реализации Перспективного плана основных организационных мероприятий по выполнению Стратегии. | Март – апрель 2010 г. 2011 г. | Координационный совет |
| 2. | Актуализация Перспективного плана основных организационных мероприятий по выполнению Стратегии. 2.1. Разработка предложений по дополнениям и изменениям Перспективного плана. 2.2. Внесение согласованных предложений на утверждение Электроэнергетического Совета СНГ. | Октябрь 2010 г. 2011 г. | Члены Координационного совета Координационный совет |
| 3. | Мониторинг и анализ основных направлений развития электроэнергетики государств-участников СНГ с учетом долгосрочной перспективы и подготовка предложений по их координации в следующих основных направлениях: 3.1. - подготовка аналитических материалов по прогнозу балансов электрической энергии и мощности в рамках СНГ в соответствии с утвержденным ЭЭС СНГ порядком; 3.2. - информация о стратегии развития электроэнергетической отрасли; 3.3. - характеристика современного состояния и развития электростанций и национальных электрических сетей, имеющих межгосударственное значение. | Март – апрель 2010 г. Октябрь 2010 г. Март – апрель 2011 г. | Координационный совет Члены КС Члены КС Члены КС |

| № п.п | Мероприятия | Срок испол- нения | Ответственные |
|------------------|---|----------------------------------|---|
| 4. | Подготовка информационных материалов по вопросам охраны окружающей среды, экологическим проблемам в электроэнергетике и пути их совместного решения в рамках СНГ. | Октябрь 2010 г. 2011 г. | Координационный совет совместно с Рабочей группой "Окружающая среда". |
| 5. | Подготовка информационных материалов по вопросам приоритетных направлений энергосбережения, развития нетрадиционных и возобновляемых источников энергии, использования энергосберегающих технологий в электроэнергетической отрасли. | Октябрь 2010 г. 2011 г. | Координационный совет |
| 6. | Подготовка информационных материалов по вопросам формирования и развития электроэнергетических рынков государств – участников СНГ, государственного регулирования, тарифной политики в сфере производства, передачи и распределения электроэнергии и предоставления системных услуг. | Март – апрель 2010 г. 2011 г. | Члены КС совместно с Рабочей группой по рынку |
| 7. | Анализ инвестиционной политики государств-участников СНГ по объектам электроэнергетики, имеющим межгосударственное значение, и разработка на его основе рекомендаций по ее гармонизации в следующих основных направлениях: - гармонизация нормативной правовой базы в области инвестиций; - создание благоприятных инвестиционных и правовых условий для диверсификации и освоения передовых инновационных методов и электроэнергетических технологий; привлечение инвестиций в электроэнергетику. | Март – апрель 2010 г. 2011 г. | Координационный совет, Целевая рабочая группа "Инвестиционная политика" |
| 8. | Создание в Интернет-портале ЭЭС СНГ страницы "Инвестиционная политика государств-участников СНГ по объектам электроэнергетики, имеющим межгосударственное значение". | Май 2010 г. | Исполнительный комитет |

Одобрен

членами Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 37 от 28 мая 2010 года

Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ

Настоящий документ разработан в соответствии с утвержденным на 33-м заседании ЭЭС СНГ Планом работы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на 2008-2009 годы с целью повышения информированности Сторон о перспективах развития энергосистем, превентивного информирования о вводе новых объектов и определения необходимости инвестиций в электроэнергетическую отрасль.

1. Термины и определения

- **Баланс электроэнергии энергосистемы** - система показателей, характеризующая соответствие величины потребляемой электроэнергии в энергосистеме величине выработки электроэнергии в энергосистеме с учетом перетоков электроэнергии с другими энергосистемами.
- **Баланс мощности энергосистемы** - система показателей, характеризующая соответствие между располагаемой мощностью электростанций и нагрузкой потребителей энергосистемы, с учетом нормированных резервов мощности, контрактов по обмену мощностью с другими энергосистемами.
- **Установленная генерирующая мощность энергосистемы** - суммарная номинальная активная мощность всех турбо- и гидроагрегатов электростанций энергосистемы в соответствии с их паспортом либо техническими условиями.
- **Располагаемая мощность генерирующего агрегата (электростанции)** - установленная мощность генерирующего агрегата (электростанции), за вычетом ограничений мощности.
- **Максимум нагрузки энергосистемы** - наибольшее значение активной нагрузки энергосистемы за определенный период времени.
- **АЭС, ТЭС, ГЭС, ВИЭ** – соответственно, атомная, тепловая, гидравлическая электростанции, возобновляемые источники электроэнергии (ветряные, солнечные, геотермальные и пр.).
- **Малые ГЭС** – ГЭС мощностью до 50 МВт.

2. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на предстоящий год

2.1. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на предстоящий год представляется в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Порядку. Предоставление информации по разделу 2 определяется Стороной по своему усмотрению.

2.2. Информация представляется на период, соответствующий следующему календарному году с помесячной разбивкой.

2.3. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на предстоящий год в соответствии с Приложением № 1 должна формироваться, исходя из приведенных ниже пояснений:

- установленная мощность всех электростанций национальной энергосистемы, МВт (п. 1.1.);
- располагаемая мощность всех электростанций национальной энергосистемы, МВт (п. 1.2.);
- величина планируемых к вводу в эксплуатацию генерирующих объектов всех форм собственности, МВт (п. 1.3.);
- величина планируемых к выводу из эксплуатации генерирующих объектов всех форм собственности, МВт (п. 1.4.);
- информация по АЭС, ТЭС, ГЭС, ВИЭ и прочим генерирующими объектам приводится аналогично разделу 1 (пп. 2.1.-6.4.);
- величина выработки электроэнергии в соответствующем месяце, млн. кВтч (п. 7.);
- величины максимума потребления электрической мощности национальной энергосистемы в соответствующем месяце, МВт (п. 8.);
- потребление электроэнергии энергосистемы за месяц, млн. кВтч (п. 9.);
- баланс мощности энергосистемы, разница между максимумом потребления электрической мощности и располагаемой мощностью генерации в соответствующем месяце (положительное значение – дефицитный баланс энергосистемы, отрицательное – избыточный баланс энергосистемы) (п. 10.);
- баланс электроэнергии энергосистемы, разница между потреблением электроэнергии и суммарной выработкой генерации в соответствующем месяце (положительное значение – дефицитный баланс энергосистемы, отрицательное – избыточный баланс энергосистемы) (п. 11.).

3. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на ближайшие 5 лет

3.1. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на предстоящие 5 (пять) лет представляется в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Порядку.

3.2. Информация представляется за период, начиная со следующего календарного года на 5 (пять) лет вперед с разбивкой по годам.

3.3. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на предстоящие 5 (пять) лет в соответствии с Приложением № 2 должна формироваться исходя из приведенных ниже пояснений:

- диапазон изменения установленной мощности всех электростанций национальной энергосистемы за рассматриваемый год, МВт (п. 1.1.);
- величина планируемых к вводу в эксплуатацию генерирующих объектов всех форм собственности за рассматриваемый год, МВт (п. 1.2.);
- величина планируемых к выводу из эксплуатации генерирующих объектов всех форм собственности за рассматриваемый год, МВт (п. 1.3.);
- информация по АЭС, ТЭС, ГЭС, ВИЭ и прочим генерирующими объектам приводится аналогично разделу 1 (пп. 2.1.-6.4.);
- величина выработки электроэнергии в соответствующем году, млн. кВтч (п. 7.);
- величины максимума потребления электрической мощности национальной энергосистемы в соответствующем году, МВт (п. 8.);
- потребление электроэнергии энергосистемы за соответствующий год, млн. кВтч (п. 9.);
- баланс мощности энергосистемы, разница между максимумом потребления электрической мощности и располагаемой мощностью генерации в соответствующем году (положительное значение – дефицитный баланс энергосистемы, отрицательное – избыточный баланс энергосистемы) (п. 10.);
- баланс электроэнергии энергосистемы, разница между потреблением электроэнергии и суммарной выработкой генерации в соответствующем году (положительное значение – дефицитный баланс энергосистемы, отрицательное – избыточный баланс энергосистемы) (п. 11.).

4. Информация о планируемых вводах электросетевого оборудования

4.1. Информация о планируемых вводах (реконструкции) электросетевого оборудования в рассматриваемом периоде представляется в соответствии с Приложением № 3 и Приложением № 4 настоящего Порядка.

4.2. Информация в соответствии с Приложением № 3 представляется на следующий календарный год с разбивкой по кварталам.

4.3. Информация в соответствии с Приложением № 4 представляется за период со следующего календарного года на 5 (пять) лет вперед с разбивкой по годам.

4.4. Информация о планируемых вводах (реконструкции) электросетевого оборудования в соответствии с Приложением № 3 и Приложением № 4 должна формироваться, исходя из приведенных ниже пояснений:

- наименования и протяженность внутрисистемных ЛЭП соответствующего класса напряжения, состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств,

планируемых к вводу в работу в рассматриваемый период (протяженность ЛЭП указывается через дробь) (пп. 1.1.-1.4.);

- наименования и протяженность межгосударственных ЛЭП соответствующего класса напряжения, планируемых к вводу в работу в рассматриваемый период (протяженность ЛЭП указывается через дробь) (пп. 2.1.-2.5.);

- наименования подстанций соответствующего класса высшего напряжения, состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств, планируемых к вводу в работу в рассматриваемый период (пп. 3.1.-3.4.);

4.5. Рекомендуется дополнительно к информации, представляющей в соответствии с Приложениями № 3, направлять в Исполнительный комитет ЭЭС СНГ справочную информацию о пропускной способности или пассивные параметры планируемых к строительству ЛЭП, а также количество и тип устанавливаемых трансформаторов или автотрансформаторов с указанием уровней напряжения.

5. Сроки предоставления информации и процедуры ее анализа и рассмотрения

5.1. Информация в соответствии с приложениями № 1-4 представляется в Исполнительный комитет ЭЭС СНГ в срок до 15 сентября каждого года.

5.2. После получения информации Исполнительный комитет в течение 2 (двух) недель производит свод и анализ складывающихся балансов.

5.3. Согласованный пакет информации о планируемых балансах мощности и энергии энергосистем рассматривается на заседании Координационного совета, проводимом перед осенним заседанием Электроэнергетического Совета СНГ.

5.4. На заседании Координационного совета, проводимом перед осенним заседанием ЭЭС СНГ, производится сводная оценка и анализ представленных материалов стран СНГ, и формируются предложения о необходимости реализации различных инвестиционных проектов в энергетические комплексы государств-участников СНГ, в том числе и в межгосударственные электрические связи.

5.5. На осеннем заседании ЭЭС СНГ принимается соответствующее решение по сформированным балансам электроэнергии и мощности и предложениям Координационного совета.

Баланс мощности и электрической энергии по месяцам на 20 __ г. _____

(наименование энергосистемы)

энергосистемы

| Номер | Генерация | Январь | | | | | | | | | | | Декабрь | | | | | | | | | | | |
|-------|--------------------------------------|----------|------|--------|-----|------|------|--------|----------|---------|--------|---------|---------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | Итого | | | | | | | | | | | |
| 1. | 1.1. Генерация суммарная в т.ч. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.2. Руст | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.3. Распл | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.4. Новые вводы | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | 2.1. Вывод из эксплуатации | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.2. Руст | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.3. Распл | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.4. Новые вводы | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | 3.1. Вывод из эксплуатации | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 3.2. Руст, в т.ч. | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 3.3. на уле | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 3.4. на газе | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | 4.1. Руст, в т.ч. | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 4.2. на уле | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 4.3. на газе | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 4.4. ТЭС | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | 5.1. Вывод из эксплуатации | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 5.2. Руст | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 5.3. Новые вводы | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 5.4. В Т.ч. малые ГЭС | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | 6.1. Вывод из эксплуатации | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 6.2. Руст | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 6.3. Новые вводы | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 6.4. В Т.ч. малые ГЭС | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | 7.1. Эмес производства | МЛН.КВТч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 7.2. Ртак потребления | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 7.3. Эмес потребления | МЛН.КВТч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 7.4. Баланс мощности | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | 8.1. В Т.ч. дефицит (+) избыток (-) | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 8.2. Баланс энергии | МЛН.КВТч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | 9.1. В Т.ч. дефицит (+) избыток (-) | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 9.2. Баланс энергии | МЛН.КВТч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | 10.1. В Т.ч. дефицит (+) избыток (-) | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 10.2. Баланс энергии | МЛН.КВТч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | 11.1. В Т.ч. дефицит (+) избыток (-) | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 11.2. Баланс энергии | МЛН.КВТч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Подпись ответственного лица _____

Приложение №2
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Баланс мощности и энергии на 20 /20 гт. _____ энергосистемы

| Непп | Годы | Годы | | | | |
|-------|----------------------------|--------------------------------|---------|----|----|----|
| | | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 1. | Генерация суммарная в т.ч. | | | | | |
| 1.1. | Руст | МВт | | | | |
| 1.2. | Новые вводы | МВт | | | | |
| 1.3. | Выход из эксплуатации | МВт | | | | |
| 2.1. | Руст | МВт | | | | |
| 2.2. | АЭС | Новые вводы | МВт | | | |
| 2.3. | | Выход из эксплуатации | МВт | | | |
| 3.1. | | Руст, в т.ч. | МВт | | | |
| 3.2. | | на угле | МВт | | | |
| 3.3. | | на газе | МВт | | | |
| 3.4. | | Новые вводы, в т.ч. | МВт | | | |
| 3.5. | | на угле | МВт | | | |
| 3. | ТЭС | на газе | МВт | | | |
| 3.6. | | ГПУ и ГТУ | МВт | | | |
| 3.7. | | Выход из эксплуатации | МВт | | | |
| 3.8. | | на угле | МВт | | | |
| 3.9. | | на газе | МВт | | | |
| 3.10. | | ГПУ и ГТУ | МВт | | | |
| 3.11. | | Руст | МВт | | | |
| 4.1. | | Новые вводы | МВт | | | |
| 4.2. | | В т.ч. малые ГЭС | МВт | | | |
| 4.3. | | ГАЭС | МВт | | | |
| 4. | ГЭС | Выход из эксплуатации | МВт | | | |
| 4.4. | | В т.ч. малые ГЭС | МВт | | | |
| 4.5. | | ГАЭС | МВт | | | |
| 4.6. | | Руст | МВт | | | |
| 4.7. | | Новые вводы | МВт | | | |
| 5. | ВИЭ | Новые вводы | МВт | | | |
| 5.2. | | Выход из эксплуатации | МВт | | | |
| 5.3. | | Ртах. потребления | млн.кВт | | | |
| 6. | Прочие | Новые вводы | МВт | | | |
| 6.2. | | Выход из эксплуатации | млн.кВт | | | |
| 6.3. | | Этод_производства | млн.кВт | | | |
| 7. | | Ртах. потребления | МВт | | | |
| 8. | | Этод_потребления | млн.кВт | | | |
| 9. | | Баланс мощности | МВт | | | |
| 10. | | В т.ч. дефицит (+) избыток (-) | МВт | | | |
| 11. | | Баланс энергии | млн.кВт | | | |
| | | В т.ч. дефицит (+) избыток (-) | млн.кВт | | | |

Подпись ответственного лица _____

Приложение №3
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государства-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 20 __ гг. _____
энергосистемы

| №пп | Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км) | IV кВ. | | | |
|-----|--|--------|--------|---------|--------|
| | | I кВ. | II кВ. | III кВ. | IV кВ. |
| 1. | 1.1 220 кВ | | | | |
| | 1.2 330 кВ | | | | |
| | 1.3 500 кВ | | | | |
| | 1.4 750 кВ | | | | |
| 2. | Межгосударственный ЛЭП (наименование/км) | | | | |
| | 2.1 110 кВ и ниже | | | | |
| | 2.2 220 кВ | | | | |
| | 2.3 330 кВ | | | | |
| | 2.4 500 кВ | | | | |
| | 2.5 750 кВ | | | | |
| 3. | Новые вводимые подстанции* (наименование) | | | | |
| | 3.1 220 кВ | | | | |
| | 3.2 330 кВ | | | | |
| | 3.3 500 кВ | | | | |
| | 3.4 750 кВ | | | | |

* Состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами
сопредельных государств

Подпись ответственного лица _____

Приложение №4
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 20/20 гг. энергосистемы

| Нопп | Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км) | Годы | | | | | |
|------|--|------|----|----|----|----|----|
| | | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 1. | | | | | | | |
| 1.1 | 220 кВ | | | | | | |
| 1.2 | 330 кВ | | | | | | |
| 1.3 | 500 кВ | | | | | | |
| 1.4 | 750 кВ | | | | | | |
| 2. | Межгосударственные ЛЭП (наименование/км) | | | | | | |
| 2.1 | 110 кВ и ниже | | | | | | |
| 2.2 | 220 кВ | | | | | | |
| 2.3 | 330 кВ | | | | | | |
| 2.4 | 500 кВ | | | | | | |
| 2.5 | 750 кВ | | | | | | |
| 3. | Новые вводимые подстанции* (наименование) | | | | | | |
| 3.1 | 220 кВ | | | | | | |
| 3.2 | 330 кВ | | | | | | |
| 3.3 | 500 кВ | | | | | | |
| 3.4 | 750 кВ | | | | | | |

* Состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств

Подпись ответственного лица _____

УТВЕРЖДЕНЫ

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол №37 от 28 мая 2010 года

**Технические принципы распределения пропускной способности
межгосударственных сечений для целей планирования межгосударственных
перетоков и оперативного управления ими**

Объединение рыночных пространств с различными ценами на электроэнергию посредством межсистемных связей предполагает возможность осуществления взаимовыгодных коммерческих обменов электроэнергией. При этом в силу ограниченной пропускной способности межсистемных связей возникает необходимость разработки формальных правил распределения (использования) пропускной способности экспортно-импортных сечений.

Указанные правила должны исключать дискриминацию участников рынка трансграничных поставок электроэнергии, обеспечивать максимальное использование пропускной способности ограниченных экспортно-импортных сечений для обеспечения реализации договоров экспорт-импорта электроэнергии.

Анализ опыта зарубежных стран показал, что наиболее эффективными принципами распределения пропускной способности ограниченных экспортно-импортных сечений являются принципы, основанные на использовании рыночных методов, в результате реализации которых участникам рынка трансграничных обменов электроэнергией предоставляются права доступа к определенным величинам (частям) пропускной способности ограниченного экспортно-импортного сечения. При этом снижается вероятность несогласованного отклонения сальдо участников поставок электроэнергии от плановых, неплановой перегрузки сечений при оперативном управлении режимом работы энергосистем и увеличивается прозрачность формирования планов и фактической реализации трансграничных обменов электроэнергией.

Распределение пропускной способности ограниченных экспортно-импортных сечений (далее – ограниченных сечений) должно осуществляться на основании следующих технических принципов:

1. Распределение пропускной способности ограниченных сечений должно производиться методами, исключающими дискриминацию участников рынка.
2. Системные операторы должны предоставлять в распоряжение участников трансграничных обменов электроэнергией максимально возможную пропускную способность экспортно-импортного сечения с учетом установленных требований надежности, актуальных системных ограничений, необходимости первоочередного обеспечения надежного энергоснабжения собственных потребителей, в том числе посредством использования электрических сетей иных стран.
3. Определение и порядок согласования максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях (в том числе в ограниченных сечениях) должны основываться на следующих основных положениях:

3.1. Максимально допустимым перетоком активной мощности в контролируемом сечении является максимально возможная величина перетока активной мощности в контролируемом сечении, которая удовлетворяет всем критериям обеспечения надежной и устойчивой работы энергосистемы.

3.2. Максимально допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении (в нормальной и ремонтных схемах), через которое осуществляются трансграничные обмены электроэнергией, должен определяться с учетом критерииов обеспечения надежной работы энергосистем стран, через общую границу которых осуществляются указанные обмены электроэнергией.

3.3. Максимально допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении (в нормальной и ремонтных схемах) должен взаимосогласоваться системными операторами стран, через общую границу которых осуществляются трансграничные обмены электроэнергией.

3.4. Величина максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении (в нормальной и ремонтных схемах) должна сообщаться системным операторам всех стран, осуществляющих передачу/прием электроэнергии через указанное сечение.

4. Величина распределяемой пропускной способности для осуществления экспорта/импорта электроэнергии должна учитывать запас на неточность расчетной модели и прогнозных данных, а также запас на величину кольцевых перетоков активной мощности (в электрических сетях кольцевой структуры). Указанные величины запасов должны определяться на основании статистической и расчетной информации и взаимосогласовываться системными операторами стран, осуществляющими обмен электроэнергией через ограниченное экспортно-импортное сечение. Распределяемая пропускная способность не должна превышать максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, сниженного на величину указанных запасов.

5. Снижение величины распределяемой пропускной способности ниже заявленной возможно в случае аварийной ситуации и/или в иных случаях невозможности выполнения схемно-режимных мероприятий по обеспечению заявленной пропускной способности сечения.

6. Распределяемая пропускная способность ограниченного экспортно-импортного сечения разделяется на 2 составляющие: зарезервированная (уже распределенная) пропускная способность и свободная (доступная для распределения) пропускная способность.

7. Зарезервированная составляющая распределяемой пропускной способности включает в себя пропускную способность, ранее распределенную системными/сетевыми операторами для реализации заключенных договоров экспорта/импорта электроэнергии, договоров на предоставление аварийной взаимопомощи, договоров на передачу (транзит) электроэнергии и не подлежащую перераспределению в течение согласованного периода времени.

8. Свободная составляющая распределяемой пропускной способности подлежит распределению между участниками экспортно-импортных операций на краткосрочной основе для согласованных периодов времени.

9. В условиях развитых электроэнергетических рынков распределение свободной пропускной способности осуществляется аукционными методами. При отсутствии возможности проведения соответствующих аукционов распределение свободной пропускной способности должно осуществляться системными/сетевыми операторами на основе взаимно согласованных принципов.

10. При необходимости должна осуществляться координация распределения пропускной способности (зарезервированной и свободной составляющих) на взаимосвязанных сечениях.

11. В рамках реализации механизмов определения, согласования и распределения пропускной способности сечений экспорта/импорта должен быть обеспечен информационный обмен, в том числе и на базе современных интернет-технологий (создание web-сайтов, доступных заинтересованным сторонам, организация распределенного авторизованного доступа, публикация необходимых данных и пр.).

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 37 от 28 мая 2010 года

СОСТАВ

**Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы
энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)**

| | |
|---|---|
| АЮЕВ Борис Ильич | Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС», Председатель КОТК, Российской Федерации |
| АХМЕДОВ Рауф Мамедтаги оглы | Заместитель начальника Диспетчерского управления, главный диспетчер ОАО «Азерэнержи», Азербайджанская Республика |
| МНАЦАКАНЯН Мнацакан Андриасович | Генеральный директор ЗАО «Оператор электроэнергетической системы», Республика Армения |
| СИВАК Александр Владимирович | Первый заместитель Генерального директора – главный инженер ГПО «Белэнерго», Республика Беларусь |
| КОРОТКЕВИЧ Андрей Михайлович | И.о. Генерального директора РУП «ОДУ» ГПО «Белэнерго», Республика Беларусь |
| НУГМАНОВ Серик Айбекович | Директор Филиала АО «KEGOC» «НДЦ СО», Республика Казахстан |
| БОРОДИН Алексей Викторович | Технический директор ОАО «НЭС Кыргызстана», Кыргызская Республика |
| ЗАСТАВНЕЦКИЙ Вячеслав Афанасьевич | Заместитель генерального директора ГП «Молдэлектрика», начальник ЦДУ, главный диспетчер энергосистемы, Республика Молдова |
| БОНДАРЕНКО Александр Федорович | Директор по управлению режимами ЕЭС – главный диспетчер ОАО «СО ЕЭС», Российской Федерации |
| ВОРОНИН Владимир Трофимович | Начальник службы электрических режимов ОАО «ФСК ЕЭС», Российской Федерации |
| СТЕПАНОВ Николай Васильевич | Руководитель департамента оперативно – технического сопровождения внешнеэкономической деятельности ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Российская Федерация |
| ЧОРШАНБИЕВ Однамахмад | Начальник Центральной диспетчерской службы ОАХК «Барки Точик», Республика Таджикистан |
| САДУЛЛАЕВ Эсо Файзуллаевич | Начальник Национального Диспетчерского Центра ГАК «Узбекэнерго», Республика Узбекистан |
| УЩАПОВСКИЙ Константин Валерьевич | Заместитель директора – главный диспетчер НЭК «Укрэнерго», Украина |
| ШАМСИЕВ Хамидулла Аманович | Директор КДЦ «Энергия» ОЭС Центральной Азии |

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 37 от 28 мая 2010 года

**МАКЕТ ИНФОРМАЦИИ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ
В РАБОТЕ ЭНЕРГОСИСТЕМ, ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ,
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

1. Название предприятия и энергосистемы, в состав которой это предприятие входит (если это необходимо для понимания ситуации).

2. Дата и время возникновения нарушения.

Указываются дата и местное время возникновения нарушения.

3. Дата и время ликвидации аварийного режима.

Указываются дата и местное время завершения аварийного режима.

4. Описание предшествующего режима.

Описывается предаварийный режим работы, состав оборудования и основные параметры энергоузла, энергоустановки, а также имевшиеся отклонения и ошибочные действия персонала, которые явились предпосылками возникновения нарушения.

5. Описание возникновения, развития и ликвидации нарушения.

В хронологическом порядке описываются возникновение, развитие и ликвидация нарушения.

6. Причины возникновения и развития нарушения.

Излагаются лаконичные словесные формулировки всех причин возникновения и развития нарушения, а также причинно-следственные связи между событиями.

7. Описание повреждений оборудования.

Описываются повреждения оборудования с указанием типа (марки) и характера повреждения.

8. Недостатки эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления, монтажа оборудования, явившиеся предпосылками нарушения или затруднившие его ликвидацию.

Указываются недостатки, способствовавшие возникновению и развитию нарушения или препятствовавшие его ликвидации.

9. Основные мероприятия по недопущению подобных нарушений.

Указываются мероприятия по предупреждению подобных нарушений.

СОГЛАСОВАН на совещании представителей служб надежности и техники безопасности органов управления электроэнергетикой стран СНГ (Протокол от 19-20 ноября 2009 года).

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 37 от 28 мая 2010 года

МАКЕТ ИНФОРМАЦИИ О НЕСЧАСТНОМ СЛУЧАЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕ

1. Дата и время происшествия несчастного случая, количество полных часов от начала работы.
2. Наименование организации (если это необходимо для понимания ситуации).
3. Сведения о пострадавшем (пострадавших): профессия (должность), пол, возраст, стаж работы, при выполнении которой произошел несчастный случай, в том числе в данной организации.
4. Сведения о проведении инструктажей и обучения по охране труда, проверке знаний по охране труда по профессии или виду работы, при выполнении которой произошел несчастный случай, если несчастный случай связан с недостатками обучения, проверки знаний и инструктирования.
5. Краткая характеристика (при необходимости):
 - места выполнения работ;
 - оборудования, использование которого привело к несчастному случаю (наименование, тип, марка, год выпуска, организация-изготовитель).
6. Обстоятельства несчастного случая (краткое изложение обстоятельств, предшествовавших несчастному случаю, описание событий и действий пострадавшего и других лиц, связанных с несчастным случаем, и другие сведения, установленные в ходе расследования).
7. Причины несчастного случая.
8. Должностные лица, допустившие нарушение требований охраны труда (указываются при необходимости).
9. Мероприятия по устранению причин несчастного случая.

СОГЛАСОВАН на совещании представителей служб надежности и техники безопасности органов управления электроэнергетикой стран СНГ (Протокол от 19-20 ноября 2009 года).

УТВЕРЖДЕНЫ

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 37 от 28 мая 2010 года

**КРИТЕРИИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ
НАРУШЕНИЯХ В РАБОТЕ НАЦИОНАЛЬНЫХ ЭНЕРГОСИСТЕМ
ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ**

1. Отключение национальной энергосистемы от параллельно работающего объединения государства-участников СНГ.
2. Отклонение частоты параллельно работающего объединения энергосистем государств-участников СНГ более 0,2 Гц или более 0,4 Гц для послеаварийных и вынужденных режимов.
3. Технологическое нарушение на энергообъекте государства-участника СНГ, приведшее к необходимости привлечения к ликвидации его последствий ресурсов энергосистем других государств-участников СНГ.
4. Нарушение работы СДТУ, вызвавшее полную потерю диспетчерской связи между диспетчерскими центрами двух и более энергосистем государств-участников СНГ.
5. Нарушение работы СДТУ, вызвавшее полную потерю каналов передачи телеметрической информации, противоаварийного управления или частичную их потерю на срок более 24 часов.

СОГЛАСОВАНЫ на совещании представителей служб надежности и техники безопасности органов управления электроэнергетикой стран СНГ (Протокол от 19-20 ноября 2009 года).

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | |
|--|-----|
| 1. Протокол №37 заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств от 28 мая 2010 года..... | 1 |
| 2. <u>Приложения № 1-11</u> к Протоколу №37 заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств от 28 мая 2010 года..... | 20 |
| 3. <u>Приложение 1.</u> Список участников 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ..... | 21 |
| 4. <u>Приложение 2.</u> Проект Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года..... | 28 |
| 5. <u>Приложение 3.</u> Сводный отчет по мониторингу "Дорожной карты по ключевым экологическим вопросам объединения электроэнергетических рынков ЕС и СНГ" в государствах Содружества по состоянию на 31.12. 2008 года..... | 32 |
| 6. <u>Приложение 4.</u> Программа разработки технических регламентов в области электроэнергетики в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ..... | 99 |
| 7. <u>Приложение 5.</u> План работы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на 2010-2011 гг. | 103 |
| 8. <u>Приложение 6.</u> Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ | 105 |
| 9. <u>Приложение 7.</u> Технические принципы распределения пропускной способности межгосударственных сечений для целей планирования межгосударственных перетоков и оперативного управления ими | 113 |
| 10 <u>Приложение 8.</u> Состав Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)..... | 116 |
| 11 <u>Приложение 9.</u> Макет информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей..... | 117 |
| 12 <u>Приложение 10.</u> Макет информации о несчастном случае на производстве..... | 118 |
| 13 <u>Приложение 11.</u> Критерии представления информации о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств-участников СНГ..... | 119 |