



CAERCO

Центрально-Азиатская
Электроэнергетическая Корпорация

Корпоративный отчет
по экологическим и социальным
мероприятиям АО «Центрально-Азиатская
Электроэнергетическая Корпорация»
за 2010 год

г. Алматы, 2011 год

СОДЕРЖАНИЕ

1. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА И НАПРАВЛЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ	4
2. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ РЕГЛАМЕНТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 2010 ГОД	6
3. ОСНОВНЫЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ ЗА 2010 ГОД.....	10
3.1. ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	10
3.2. ВЫБРОСЫ УГЛЕКИСЛОГО ГАЗА (СО ₂)	12
3.3. РАЗМЕЩЕНИЕ ЗОЛОШЛАКОВЫХ ОТХОДОВ	13
4. СОБЛЮДЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ.....	14
5. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ	17
6. ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ	19
7. СОБЛЮДЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА И ОХРАНЫ ЗДОРОВЬЯ.....	23
8. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН	26

Данный отчет АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее сокращенно АО «ЦАЭК») составлен согласно Плану Экологических и Социальных Действий (далее сокращено ПЭСД или ESAP), подготовленному в рамках проводимой инвестиционной программы в соответствии с Политикой Европейского Банка Реконструкции и Развития (ЕБРР) в отношении охраны окружающей среды к финансируемым ЕБРР проектам.

АО «ЦАЭК» (далее Компания) представляет собой вертикально-интегрированный энергетический холдинг, представленный энергетическими предприятиями в Павлодарской и Северо-Казахстанской областях, включающих все звенья энергоснабжения – генерацию, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии, а также бытовую компанию в г. Астана.

В состав Компании входят:

1. Группа компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (далее сокращенно АО «ПЭ») - АО «Павлодарские тепловые сети» (далее сокращенно АО «ПТС» ПЭ), АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» (далее сокращенно АО «ПРЭК»), АО «Энергоцентр» (далее сокращенно АО «ЭЦ»)
2. Группа компаний АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» (далее сокращенно АО «СКЭ») - АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания» (далее сокращенно АО «СК РЭК»), ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» (далее сокращенно АО «ПТС» СКЭ), АО «Северо-Казахстанский Энергоцентр» (далее сокращенно АО «СК ЭЦ»).

1. Экологическая политика и направления экологической деятельности Компании

Вопросы охраны окружающей среды являются для Компании одними из наиболее важных в ряду приоритетных задач, предусмотренных Программой стратегического развития Компании. Предотвращение загрязнения окружающей среды является определяющим при принятии всех решений оперативной деятельности при производстве электрической и тепловой энергии. Загрязнение окружающей среды легче предупредить, чем ликвидировать. При внедрении новых технологий оценивается уровень их воздействия на окружающую среду и эффективность использования энергетических и природных ресурсов.

Экологическая политика Компании разработана и внедрена в соответствии Концепцией экологической безопасности Республики Казахстан на 2004-2015 гг., Экологическим кодексом и стандартами ИСО серии 14000 на основе задач, поставленных Планом Экологических и Социальных Действий. Ознакомление с экологической политикой проведено на предприятиях Компании через листы ознакомления. Политика доступна персоналу посредством ее размещения на информационных стендах во всех подразделениях. Опубликована в газете «Энергетик» №13(2348) от 17.07.2009г.

Компания намерена делать все возможное для предотвращения негативного экологического воздействия и повсеместно внедрять методы работы, отвечающие требованиям международного стандарта ИСО 14001.

Основополагающими принципами экологической политики являются:

- признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- учет приоритета экологической безопасности как составной части национальной безопасности;
- руководство соображениями экологической целесообразности и принципами, заложенными в системе экологического менеджмента, при разработке экономической стратегии;
- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на всех стадиях производства электрической и тепловой энергии;
- сокращение количества выбросов и отходов от производства электро- и теплоэнергии и экологически безопасное обращение с ними;
- проведение мероприятий, направленных на снижение и предотвращение аварийности и уменьшения их негативного воздействия на окружающую природную среду;
- совершенствование технологических процессов производства электро- и теплоэнергии;
- открытость и доступность экологической информации, незамедлительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по их ликвидации;
- открытость и доступность результатов экологического мониторинга;
- вовлечение персонала предприятий Компании в природоохранную деятельность предприятий посредством развития и совершенствования экологического воспитания и образования работников предприятий; требование соблюдения всеми работниками правил техники безопасности, экологических норм и правил, необходимых для выполнения требований Экологической политики и достижения экологической результативности.

Высшее руководство Компании берет на себя обязательство по реализации заявленной экологической политики и поддержанию системы менеджмента окружающей среды.

Экологическая деятельность Компании осуществляется в следующих направлениях.

1. Организация и ведение производственного мониторинга для получения целевых показателей качества окружающей среды:
 - мониторинг атмосферного воздуха, в том числе:
 - контроль за эффективностью работы пылегазоочистного оборудования и соблюдением установленных норм эмиссий;

- контроль за уровнем загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитных зон (далее СЗЗ) предприятий и золоотвалах;
 - контроль содержания вредных веществ в выбросах предприятий;
 - контроль за качеством инструментальных измерений;
 - мониторинг водных ресурсов, в том числе:
 - контроль за уровнем загрязнения подземных вод на промышленных площадках предприятий и на границе СЗЗ золоотвалов.
 - мониторинг почв, земельных ресурсов и отходов производства, в том числе:
 - контроль за уровнем загрязнения почв в районе расположения промышленных площадок предприятий и золоотвалов;
 - контроль за образованием, использованием и размещением отходов производства и потребления.
 - разработка и планирование мероприятий по охране окружающей среды;
 - контроль за выполнением природоохранных мероприятий;
 - расчёт уровня воздействия на компоненты окружающей среды;
 - сведение к минимуму воздействия производственных процессов предприятий на окружающую среду и здоровье человека;
 - формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников предприятий;
 - повышения производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;
 - выполнение требований стандартов серии ISO 14000.
2. Ведение учета эмиссий в окружающую среду, анализа данных производственного мониторинга на соответствие экологическим требованиям, предоставление данных производственного экологического контроля.
 3. Организация внутренних проверок. Принятие предупреждающих и корректирующих мер по устранению нарушений экологического законодательства Республики Казахстан.
 4. Проведение анализа деятельности предприятий в области охраны окружающей среды (далее сокращенно ООС) и экологической эффективности системы управления ООС на предприятиях.

2. Экологические регламенты деятельности Компании за 2010 год

В разрезе хозяйственной деятельности Компания соблюдает требования действующего законодательства в области охраны окружающей среды, регламентированные Экологическим кодексом и другими нормативно-правовыми Актами Республики Казахстан.

Установленные экологические регламенты предприятий Компании

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ)

- страховой полис серии №05 00001851 от 11.03.10г. Срок действия страхового полиса по 10.03.11г;
- Проект нормативов ПДВ для ТЭЦ-2 АО «Павлодарэнерго», утвержденный в 2008г. Иртышским департаментом экологии (ИДЭ). Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов предельно допустимых выбросов для ТЭЦ-2 АО «Павлодарэнерго» № 7-12-2/515 от 28.08.2008г;
- Проект нормативов ПДВ для ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго», утвержденный в 2008г. Иртышским департаментом экологии (ИДЭ). Заключение государственной экологической экспертизы на проект предельно допустимых выбросов для ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго» № 7-12-2/1598 от 30.06.2008г;
- Проект нормативов ПДВ для ЭТЭЦ АО «Павлодарэнерго», утвержденный в 2008г. Иртышским департаментом экологии. Заключение государственной экологической экспертизы на проект предельно допустимых выбросов для ЭТЭЦ АО «Павлодарэнерго» № 7-12-2/1514 от 23.06.2008г;
- Оценка воздействия на окружающую среду предприятия «Экибастузская теплоцентраль» АО «Павлодарэнерго», 2007г. Заключение государственной экологической экспертизы - № 7-12-1/999 от 18.04.2008г;
- Оценка воздействия на окружающую среду ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго», 2007г. Заключение государственной экологической экспертизы по ОВОС ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго» № 7-12-1/1718 от 17.08.2007г;
- Проект нормативов размещения отходов, утвержденный ИДЭ 23.02.2010г. Заключение государственной экологической экспертизы по проекту «Нормативов размещения отходов Экибастузской ТЭЦ АО «Павлодарэнерго» № 3-2-12/922 от 23.02.2010г;
- Проект нормативов размещения отходов производства и потребления ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго» утвержденный 15.06.10г. Комитетом Экологического Регулирования и Контроля Министерства Охраны Окружающей Среды РК. Заключение государственной экологической экспертизы по проекту «Норматив размещения отходов производства и потребления ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго» №06-03-01-18/236-1 от 15.06.10г;
- Заключение государственной экологической экспертизы на проектные материалы:
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-75-39ФБ ст.№7 Экибастузской ТЭЦ АО «Павлодарэнерго» с установкой батарейного эмульгатора II поколения» (заключение №3-2-12/596 от 14.02.11г.);
 - «Строительство 2-й очереди золоотвала ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго» (заключение №3-2-12/4544 от 10.09.10г.);
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-75-39Ф с установкой батарейных эмульгаторов II поколения (котел №8)» (заключение №3-2-12/4012 от 30.11.09г.);
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-140 ст.№5 ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №3-2-12/1623 от 04.06.2009г.);
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-140 ст.№4 ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №3-2-12/4574 от 14.09.10г.);

- «Золоулавливающая установка котла БКЗ-160(190)-100 ст.№2 ТЭЦ-2 АО «Павлодарэнерго» с батарейными эмульгаторами II поколения» (заключение №3-2-12/4613 от 16.09.10г.);
- «Золоулавливающая установка котла БКЗ-160(190)-100 ст.№5 ТЭЦ-2 АО «Павлодарэнерго» с батарейными эмульгаторами II поколения» (заключение №06-03-01-18/7947 от 10.09.2009г.);
- «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-140 ст.№5 ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №06-03-01-18/7948 от 10.09.2009г.);
- «Реконструкция земляных напорных сооружений золоотвала ТЭЦ-3 г.Павлодар» (заключение №3-2-12/4285 от 20.08.2010г.);
- «Восстановление экологического состояния земельных участков на техногенно-нагруженной территории золоотвала ТЭЦ-3» (заключение №3-2-12/2086 от 20.06.10г.);
- «Реконструкция котлоагрегата ст.№1 типа БКЗ-420-140 ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго» (заключение №3-2-12/1094 от 09.07.10г.);
- «Реконструкция ЗУУ котла БКЗ-420-240 ст.№3 АО «Павлодарэнерго» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №7-12-1/515 от 28.08.08г.).

АО «Павлодарские тепловые сети»

- Оценка воздействия на окружающую среду АО «Павлодарские тепловые сети», утвержденная в 2006г. ПОТУООС. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС для АО «Павлодарские тепловые сети» №7-12-1/2772 от 30.11.2006 г.;
- Проект «Нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) для АО «Павлодарские тепловые сети». Заключение государственной экологической экспертизы на проект предельно допустимых выбросов для АО «Павлодарские тепловые сети» №1-12/ЮР-322 от 07.06.2010г.;
- Корректировка "Оценки воздействия на окружающую среду" АО «Павлодарские тепловые сети», утвержденная в 2007г. ПОТУООС. Заключение государственной экологической экспертизы на проект Корректировка ОВОС для АО «Павлодарские тепловые сети» №7-12-1/985 от 23.05.2007 г.;
- Проект нормативов обращения с отходами для АО «Павлодарские тепловые сети», утвержденный в 2007г. ПОТУООС. Заключение государственной экологической экспертизы на ПНОО (проект нормативов обращения с отходами) №7-12-4/1327 от 03.07.2007г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду ПК Экибастузские тепловые сети АО «Павлодарские тепловые сети», 2008г. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС – №7-12-1/2225 от 10.10.2008 г.;
- Проект нормативов обращения с отходами ПК Экибастузские тепловые сети АО «Павлодарские тепловые сети», утвержденный Иртышским департаментом экологии в 2008г. Заключение государственной экологической экспертизы на ПНОО для ПК ЭТС АО «Павлодарские тепловые сети» №7-12-4/961 от 16.04.2008г.;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду №0033019, выданное Иртышским Департаментом экологии на 2008 – 2010 годы, предоставляющее право АО «Павлодарские тепловые сети» производить эмиссии загрязняющих веществ:
в 2008г. – 0,9984 тонн, в 2009г. – 0,9984 тонн, в 2010г. – 0,9984 тонн;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду № 0000523, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Павлодарской области» на 2011-2014 г, предоставляющее право АО «Павлодарские тепловые сети» производить эмиссии загрязняющих веществ:
2011г. – 1,0133 тонн, 2012г. – 1,0133 тонн, 2013г.- 1,0133 тонн, 2014г. – 1,0133 тонн;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду №0033689, выданное Иртышским Департаментом экологии на 2008 – 2011 годы, предоставляющее право ПК Экибастузские тепловые сети АО «Павлодарские тепловые сети» производить эмиссии загрязняющих веществ:
в 2008г. – 0,854 тонн, в 2009г. – 0,854 тонн, в 2010г. – 0,854 тонн, в 2011г. – 0,854 тонн.

АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» имеет на 01.01.2011г.

- Заключение Государственной экологической экспертизы на рабочий проект «Строительство (перенос) ТП-352 в районе ГДК имени Естая г. Павлодара» № 1- 12/ЮР-379 от 14.06.2010г.;
- Заключение Государственной экологической экспертизы на рабочий проект «Строительство временной подстанции «Усольская-1»-110/10кВ и строительство отпайки от ЛЭП-110 кВ №104 к временной подстанции «Усольская-1»-110/10 кВ в Усольском микрорайоне г. Павлодара по улице Ткачева» № 1-12/ЮР-885 от 19.11.2010г.;
- Заключение Государственной экологической экспертизы на оценку воздействия на окружающую среду производственной базы по ул. Суворова,79 в г. Павлодаре АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» № 1-12/ЮР-354 от 18.06.2010г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- ГПВЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-451 от 12.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- ИРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-452 от 12.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- МРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-453 от 12.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурное подразделения АО «ПРЭК»- БРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-454 от 08.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- УРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-455 от 08.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- ЖРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-456 от 08.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- ЛРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-457 от 08.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- ЦРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-458 от 12.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- КРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-459 от 08.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- ЗПЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-460 от 08.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- АЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-448 от 08.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- АРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-449 от 08.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»- ПРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-450 от 08.10.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «Павлодарэнергосервис» - ГПЭС 2008г. Заключение государственной экологической

- экспертизы по соответствию экологическим нормам и требованиям № 7-12-1/1039 от 23.04.2008г. В связи переименованием в марте 2009г. в АО «ПРЭК», получено Заключение государственной экологической экспертизы № 3-2-12/2030 от 17.07.2009г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «Павлодарэнергосервис»-ВПЭС, 2008г. Заключение государственной экологической экспертизы по соответствию экологическим нормам и требованиям № 7-12-1/1038 от 23.04.2008г. В связи переименованием в марте 2009г. в АО «ПРЭК», получено Заключение государственной экологической экспертизы № 3-2-12/2030 от 17.07.2009г.;
 - Разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010-2012гг. за № 0000381 от 01.04.2010г., предоставляющее право АО «ПРЭК»-ВПЭС, производить выбросы;
 - Разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010-2012гг. за № 0000382 от 01.04.2010г., предоставляющее право АО «ПРЭК»-ГПЭС, производить выбросы;
 - Разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010-2013гг. за № 0000383 от 01.04.2010г., предоставляющее право АО « ПРЭК»- РЭС (Районные Электрические Сети), производить выбросы;
 - Разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010-2014 гг. за № 0000479 от 30.07.2010 г., предоставляющее право АО «ПРЭК» -производственной базы по ул. Суворова,79 г. Павлодара производить выбросы.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

- Оценка воздействия на окружающую среду для ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» на 2009-2013 гг. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС для ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» № 06-03-01-18/7078 от 27.08.2009 г.;
- Проект нормативов предельно-допустимых сбросов для ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» на 2010-2012. гг. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДС для ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» № 06-03-01-18/7079 от 27.08.2009 г.;
- Проект нормативов обращения с отходами для ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» на 2008-2012 гг. Заключение государственной экологической экспертизы на проект НРО для ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» № 04-13/2601 от 17.06.2008 г.;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010-2012 гг для АО «СевКазЭнерго» № 0054989 от 30.11.2009г., предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ – 47 529,288 тонн, сбросы – 11 204,663 тонн, отходы производства и потребления – 1 016 956,16 тонн.

ТОО «Петропавловские тепловые сети»

- Оценка воздействия на окружающую среду, утвержденную в 2009 г. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» №03.10-03/436 от 02.03.2010 г.;
- Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ), утвержденный в 2009 г. Заключение государственной экологической экспертизы №03-3115 от 31.12.2009г.;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010 — 2014 гг. сер. Т-13 №0000734 от 15.04.2010, предоставляющее право производить эмиссии загрязняющих веществ в объемах:
- в 2010 г. - 3,3332643 тонн; в 2011 г. - 4,7057849 тонн; в 2012 г. - 4,7057849 тонн; в 2013 г. - 4,7057849 тонн; в 2014 г. - 4,7057849 тонн;
- План мероприятий по охране окружающей среды на 2010 — 2014 гг.;
- Программа производственного экологического контроля, разработанная в 2009 г.;
- Программа мониторинга загрязняющих веществ предприятия разработанная в 2006 г.;
- Паспорта отходов, разработанные в 2009 г.

АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»

- Оценка воздействия на окружающую среду для АО «Северо-Казахстанская РЭК» 2008-2012гг. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС для АО «Северо-Казахстанская РЭК» № 104-13/7165 от 31.12.2008 г.;
- Программа производственного экологического контроля для промышленных площадок АО «Северо-Казахстанская РЭК» № 15-001 от 03.12.2007г.;

- Проект нормативов предельно-допустимых выбросов для АО «Северо-Казахстанская РЭК» на 2008-2012. гг. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДВ для ТОО «Северо-Казахстанская РЭК» № 03-04/639 от 09.04.2008 г.;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010 для АО «Северо-Казахстанская РЭК» № 0036915 Серия Т- 13 от 15.01.2008 г., предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ – 11,254290707 тонн, отходы производства и потребления – 51,307 тонн.

3. Основные экологические показатели Компании за 2010 год

Охрана окружающей среды является частью повседневной работы предприятий Компании. Предприятия Компании ведут учет образующихся в процессе производственной деятельности выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и образования отходов.

3.1. Выбросы вредных веществ в атмосферу

Отчетные данные по выбросам Компании за 2010 г. в разрезе групп компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	АО «ПЭ»		АО «СКЭ»		АО «ЦАЭК»	
	лимит	Факт	лимит	факт	лимит	факт
Всего, в том числе	77 685	61 922	47 529	42554	125 214	104 476
Зола угля (пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния)	30 423	25 536	18 472	15582	48 895	41 118
Диоксид азота	8 904	7 901	4 833	4 797	13 737	12 698
Оксид азота	1 444	1 282	785	780	2 229	2 062
Сернистый ангидрид	34 964	25 615	18 434	16 878	53 398	42 493
Оксид углерода	1 847	1 485	4 689	4 332	6 536	5 817
Прочие	103	103	315	185	418	288

Отчетные данные по выбросам за 2010 г. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в разрезе ТЭЦ (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		ЭТЭЦ		Итого «ПЭ»	
	лимит	факт	Лимит	факт	лимит	факт	лимит	факт
Всего, в том числе	14 723	12513	50 515	40574	12 439	8 827	77 677	61 914
Зола угля	6 332	5608	20 308	16814	3 783	3 114	30 423	25 536
Диоксид азота	1 109	1105	6 407	5433	1 388	1 363	8 904	7 901
Оксид азота	180	180	1 039	881	225	221	1 444	1 282
Сернистый ангидрид	6 695	5273	21 303	16287	6 966	4 055	34 964	25 615
Оксид углерода	390	330	1 417	1118	36	33	1 843	1 481
Прочие	17	17	41	41	41	41	99	99

Примечание: Разрешенный Министерством окружающей среды (МООС) РК объем эмиссий в окружающую среду – в таблице указан как лимит выбросов, фактический объем эмиссий – указан как факт.

Отчетные данные по Тепловым сетям за 2010 г. АО «ЦАЭК» в разрезе групп (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	АО «ПЭ»		АО «СКЭ»		АО «ЦАЭК», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Всего, в том числе	1,85	1,89	3,33	1,11	5,18	3,00
Фтористые соед.	0,02	0,02	0,001	0	0,02	0,02

Диоксид азота	0,22	0,22	0,09	0,07	0,31	0,29
Железа II оксид	0,80	0,80	0,24	0,22	1,04	1,02
Марганец и его соединения	0,06	0,05	0,014	0,01	0,07	0,06
Окись углерода	0,55	0,58	0,26	0,07	0,81	0,65
Прочие	0,21	0,22	2,72	0,74	2,93	0,96

Отчетные данные АО «Павлодарские тепловые сети» за 2010г. (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	Павлодарские тепловые сети		Экибастузские тепловые сети		Итого, Павлодар	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Всего, в том числе	1,00	1,04	0,85	0,85	1,85	1,89
Фтористые соединения	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02
Диоксид азота	0,10	0,10	0,12	0,12	0,22	0,22
Железа II оксид	0,55	0,55	0,25	0,25	0,80	0,80
Марганец и его соединения	0,04	0,04	0,01	0,01	0,06	0,05
Окись углерода	0,16	0,19	0,39	0,39	0,55	0,58
Прочие	0,14	0,15	0,07	0,07	0,21	0,22

В 2010 году произошло изменение номенклатуры загрязняющих веществ, а также объемов эмиссий в окружающую среду в сторону увеличения. Эти изменения регламентированы разработанным проектом нормативов ПДВ для Павлодарских тепловых сетей АО «ПТС». Согласно Заключения государственной экологической экспертизы на проект тома ПДВ для АО «Павлодарские тепловые сети №1-12/ЮР-322 от 07.06.2010г. объем эмиссий в окружающую среду составляет 1,0133 тонн. В отчетных данных АО ПТС за 2010 год по Павлодарским тепловым сетям приведены эмиссии в объеме 1,04 тонн/год с учетом настоящих изменений, регламентированных проектом ПДВ.

	Содержание , мг/нм ³ при α=1,4									
	ТЭЦ-2 ПЭ		ТЭЦ-3 ПЭ		ЭТЭЦ ПЭ				ПТЭЦ-2 СКЭ	
	Том ПДВ	Факт	Том ПДВ	Факт	труба №1		труба №2		Том ПДВ	Факт
					Том ПДВ	Факт	Том ПДВ	Факт		
Нох (Окись азота)	371	367	555	552	516	443	553	342	682	553
SO ₂ (Сернистый ангидрид)	1 598	1 104	1 404	1 127	1 264	157	1 264	179	1 177	618
СО (Окись углерода)	97	79	97	94	100	180	310	176	300	168
Зола угля									1 191	316

Отчетные данные по Электрическим сетям за 2010 г. АО «ЦАЭК» в разрезе групп (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	АО «ПРЭК»		АО «СК РЭК»		АО «ЦАЭК», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Всего	6,37	6,33	11,34	11,31	17,71	17,64
Масло минеральное	0,37	0,37			0,37	0,37
Диоксид азота	0,26	0,26	0,001	0,00	0,261	0,26

Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,38	0,36	5,24	5,24	5,62	5,60
Сернистый ангидрид	0,11	0,11	0,16	0,16	0,27	0,27
Окись углерода	3,44	3,42	0,82	0,82	4,26	4,24
Прочие	1,82	1,82	5,03	5,00	6,85	6,82

Предприятия Компании в 2010 году не допустили превышения нормативов предельно допустимых выбросов.

3.2. Выбросы углекислого газа (CO₂)

После вступления в силу Киотского протокола для Республики Казахстан 17.09.09 г. Компанией организована работа по подготовке проведения инвентаризации выбросов парниковых газов и потребления озоноразрушающих веществ.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

14 декабря 2010 г. был издан приказ № 2491 «О проведении тендера» по закупке работ по инвентаризации выбросов парниковых газов и потребления озоноразрушающих веществ ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ за 2010 год, назначена дата проведения тендера 06 января 2011 года, создана тендерная комиссия. Объявление о проведении тендера было опубликовано 16 декабря 2010 года в газете «Звезда Прииртышья» №143(18091).

В 2010 году АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» произведено 3 189 млн. кВтч электроэнергии и 4,309 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 3318,721 тыс. тонн экибастузского угля и 4,299 тыс. тонн мазута. Результаты проведенной инвентаризации приведены в таблице

Выбросы парниковых газов АО "Павлодарэнерго" за 2010г.

	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	SF ₆	Всего
количество парниковых газов в эквиваленте CO ₂ тонн					
ТЭЦ-2	1 097 997	175	5 118	-	1 103 291
ТЭЦ-3	3 154 258	504	14 766	6	3 169 535
ЭТЭЦ	875 448	138	3 980	-	879 566
АО ПЭ	5 127 703	817	23 865	6	5 152 392

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

В 2010 году АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» произведено 2 409,8 млн. кВтч электроэнергии и 1,926 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 2 312,328 тыс. тонн экибастузского угля и 1,961 тыс. тонн мазута. При расчете применялась Методика расчета выбросов парниковых газов утверждена приказом Министра ООС РК от 24 ноября 2009 г. № 251-е 62-п. Учитывались Методические указания по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных. (от 05.11.2010 г. №280-ө), Астана, 2010 и Методические указания по расчету выбросов парниковых газов от предприятий автотранспорта. (от 05.11.2010 г. №280-ө), Астана, 2010. За 2010 год образовано и выброшено 3 804 003,491 тонн CO₂, а именно:

- при сжигании угля и мазута в котлоагрегатах станции, через дымовые трубы было выброшено в атмосферу 3 803 020,605 тонн CO₂,
- при сжигании бензина и дизтоплива для автотранспорта было выброшено в атмосферу 982,886 тонн CO₂.

На основании приказа МООС РК от 13 декабря 2007 года № 348-п «Об утверждении Правил инвентаризации выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ», был разработан и 29.03.2010 года в Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды по СКО, был сдан Паспорт инвентаризации парниковых газов за 2010 год. Разработчиком паспорта является организация - ТОО «ПЕТРОЭКОЦЕНТР». Результаты проведенной инвентаризации приведены в

таблице:

№	Наименование парникового газа	Химическая формула	Кол-во выбросов по видам парниковых газов, тонн	Кол-во выбросов парниковых газов в эквиваленте CO ₂ , тонн
1.	Диоксид углерода	CO ₂	3 784 857,959	3 784 857,959
2.	Метан	CH ₄	39,636	832,347
3.	Закись азота	N ₂ O	59,075	1 8313,186
			Итого:	3 804 003,491

Всего по Компании в 2010 году произведено 5 599 млн. кВтч электроэнергии и 6,235 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 5 631,049 тыс. тонн экибастузского угля и 6,260 тыс. тонн мазута. При сжигании угля в котлоагрегатах станции, через дымовые трубы выброшено в атмосферу 8 931,7 тысяч тонн CO₂.

3.3. Размещение золошлаковых отходов

Отчетные данные по объёму образования золошлаковых отходов в разрезе разрешенного и фактического уровня за 2010 г. в разрезе групп компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», (тонны)

Отходы	АО «ПЭ»		АО «СКЭ»		АО «ЦАЭК», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Золошлаки	1 545 011	1 345 045	1 016 956	952 349	2 561 967	2 297 394

В том числе по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в разрезе ТЭЦ (тонны)

Отходы	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		ЭТЦ		АО «ПЭ», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Золошлаки	291 822	288 892	1047 149	850124	206040	206029	1545011	1345045

Предприятия Компании в 2010 году не допустили превышения нормативов по размещению отходов

4. Соблюдение экологических требований

Для соблюдения требований Технического регламента и сведения к минимуму воздействия производственных процессов предприятия на окружающую среду и здоровье человека дочерние компании АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» разработали природоохранные мероприятия по максимально возможному снижению эмиссий в окружающую среду. Копии Программ приложены к отчету.

Компания разработала и внедряет усовершенствованную систему очистки дымовых газов – замена имеющихся золоуловителей, т.е. влажных скрубберов вышележащими трубами вентури, чья эффективность золоулавливания составляет 97%, с батарейными эмульгаторами второго поколения по каждому котлу производительностью 99,5%.

Модернизация золоуловителей позволит снизить концентрацию угольной золы до 250-300 мг/м³ и снизить количество оксидов серы без каких-либо присадок на 5-15%.

С целью минимизировать влияние производственных процессов предприятия на окружающую среду и здоровье населения, были разработаны и утверждены в Агентстве по охране окружающей среды природоохранные мероприятия.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ)

Разработаны и согласованы в Министерстве охраны окружающей среды РК природоохранные мероприятия на 2009-2011 годы на сумму 4 444 752 тыс. тенге. За период 2009-2010г.г. из 27 запланированных мероприятий выполнено в полном объеме 22 мероприятий на сумму 1 434 436 тыс. тенге, в том числе два дополнительных мероприятия.

Основные мероприятия:

- реконструкция ЗУУ (золоулавливающие установки) на котельных агрегатах № 5 и № 2 на ТЭЦ-2 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения, стоимость работ составила – 155 463 тыс. тенге;
- реконструкция ЗУУ на котельных агрегатах № 5 и №4 на ТЭЦ-3 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения, стоимость – 349 5630 тыс. тенге;
- разработан проект строительства нового золоотвала ТЭЦ-3 – 9 758 тыс. тенге;
- укрепление дамб золоотвала ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, работы по усилению надежности гидротехнических сооружений, стоимость работ – 151 877 тыс. тенге, дополнительные мероприятия;
- реконструкция ЗУУ на котельных агрегатах № 8 и № 7 на ЭТЭЦ с установкой батарейных эмульгаторов II поколения, стоимость работ – 48 029,9 тыс. тенге.

АО «Павлодарские тепловые сети»

Разработаны и согласованы «Иртышским Департаментом экологического регулирования и контроля министерства охраны окружающей среды РК» природоохранные мероприятия на 2008 – 2010 годы на сумму 2 016 тыс. тенге. В 2010 году из 16 запланированных мероприятий выполнено в полном объеме 11 мероприятий на сумму 930,0 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

Павлодарские тепловые сети

- Чистка от взвеси и отложений на стенках вентиляционных систем стационарных сварочных постов – 12,0 тыс. тенге;
- испытание пылеотсасывающей системы – 5,0 тыс. тенге;
- ремонт аспирационной установки на участке деревообработки – 37,0 тыс. тенге;
- испытание на эффективность работы аспирационной установки деревообрабатывающего участка, стоимость работ – 5,0 тыс. тенге;
- сбор отработанных ртутьсодержащих ламп и сдача на демеркуризацию, стоимость работ – 14,5 тыс. тенге.

- санитарная очистка территорий централизованных тепловых пунктов (ЦТП), магистральных и внутриквартальных сетей (территорий закрепленных за предприятием) от мусора, стоимость работ – 403,0 тыс. тенге.

Экибастузские тепловые сети

- чистка от взвеси и отложений на стенках вентиляционных систем стационарных сварочных постов, стоимость работ – 11,0 тыс. тенге;
- чистка водопроводных и канализационных колодцев, стоимость работ – 38,0 тыс. тенге;
- посадка зеленых насаждений, разбивка цветников, клумб, затраты составили – 13,0 тыс. тенге;
- санитарная очистка территорий РТС-1 (распределительные тепловые сети); РТС-2 магистральных и распределительных сетей от мусора, стоимость работ – 380,0 тыс. тенге.

АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»

В разрезе хозяйственной деятельности АО «ПРЭК» соблюдает требования действующего законодательства в области охраны окружающей среды, регламентированное Экологическим кодексом и другими нормативно-правовыми Актами РК.

АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» имеет на 01.01.2011г.

Для сведения к минимуму воздействия производственных процессов предприятия АО «ПРЭК» на окружающую среду и здоровье человека, разработаны и согласованы в уполномоченных органах по Охране окружающей среды природоохранные мероприятия, на 2010-2012 годы, в объеме 61 066,15 тыс. тенге. На 2010 год было запланировано 7 мероприятий, из которых выполнено в полном объеме 5, что составило 9 624,2 тыс. тенге.

Основные из них:

- Посадка зеленых насаждений (деревья и кустарники), разбивка новых газонов и цветников, затраты составили – 120,0 тыс. тенге;
- Сбор и складирование отходов в металлический контейнер и вывоз с территории предприятия на санкционированные свалки, затраты составили – 713,3 тыс. тенге;
- Сбор отработанных ртутьсодержащих ламп в спец. контейнерах и сдача их на демеркуризацию, затраты составили – 31,9 тыс. тенге;
- Внедрение термоусадочных муфт при ремонте КЛ-10/0,4, затраты составили 8750,0 тыс. тенге.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

С целью формирования более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников предприятия в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в 2010 году начата работа по внедрению на предприятии Интегрированной системы менеджмента, состоящей из Системы менеджмента качества, Системы экологического менеджмента и Системы управления охраной труда на соответствие требованиям международным стандартам ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и стандарта OHSAS 18001:2007

В АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» разработаны и согласованы в Министерстве охраны окружающей среды РК природоохранные мероприятия на 2010-2012 годы на сумму 2 237 095 тыс. тенге.

В 2010 году было запланировано 14 природоохранных мероприятий на сумму 1 073 083 тыс. тенге, выполнены 13 мероприятий на сумму 1 889 536 тыс. тенге, что составляет 176 % от запланированного.

Основные мероприятия:

- установка батарейных титановых эмульгаторов 2-го поколения на КА № 4, 11, стоимость работ – 148 052,0 тыс. тенге,
- ремонт изношенных элементов золоулавливающих установок, стоимость работ 32 851 тыс. тенге,
- реконструкция котлоагрегатов с целью снижения вредных выбросов, стоимость работ – 139 063 тыс. тенге,
- рекультивация 2-й секции золошлакового поля № 2, стоимость работ 12 800 тыс. тенге,
- наращивание разделительной дамбы золоотвала № 3 до проектной отметки, стоимость работ 5 722 тыс. тенге,
- строительство 3-й секции золоотвала № 2, стоимость работ 1518 529 тыс. тенге.

ТОО «Петропавловские тепловые сети»

На предприятии разработаны и согласованы в ГУ «Есильский департамент экологии» природоохранные мероприятия на 2010 — 2014 годы на сумму 95,782 тыс. тенге. Основные из них:

- ремонт и очистка аспирационного оборудования — 25 тыс. тенге;
- подписка на журнал «Экология и промышленность Казахстана» - 70,782 тыс. тенге.

АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»

На предприятии разработаны и согласованы в Министерстве охраны окружающей среды РК 7 природоохранных мероприятия на 2010 год на сумму 122 422 тыс. тенге, выполнены все мероприятия на сумму 161 723 тыс. тенге. Основные из них:

- ремонт оборудования, затраты составили 160 034 тыс. тенге;
- мониторинг рационального использования воды в производственных, хозяйственно-бытовых и других целях, стоимость работ 688 тыс. тенге;
- организация системы сбора, транспортировки отходов, исключая загрязнение окружающей среды, стоимость работ 899 тыс. тенге.

5. Государственный экологический контроль

Государственные проверки по вопросам экологии

В 2010 году в предприятиях Компании государственными органами проведены следующие проверки.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ)

- внеплановая проверка Иртышским Департаментом экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК на предмет соблюдения природоохранного законодательства;
- плановая проверка Прокуратурой области на предмет соблюдения законодательства, регламентирующего вопросы размещения, утилизации и хранения промышленных, твердых бытовых и бесхозяйных отходов за период с 2008 года по 9 месяцев 2010г.;
- плановая проверка трудового законодательства в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и состояния охраны труда на ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 Государственной инспекцией труда по Павлодарской области Министерства труда и социальной защиты населения;
- плановая проверка ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 Управлением Департамента Комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора по г. Павлодару;
- плановая проверка ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 Управлением противопожарного контроля Департамента по Чрезвычайным ситуациям Павлодарской области;

АО «Павлодарские тепловые сети»

- плановое санитарно - эпидемиологическое обследование условий труда и быта АО «Павлодарские тепловые сети» Управлением Департамента комитета Госсанэпиднадзора МЗ РК по г. Павлодару.

АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»

В 2010 году в структурных подразделениях Компании государственными органами были проведены следующие проверки:

- плановая проверка технического состояния и эксплуатации оборудования АО «ПРЭК», Комитетом по государственному энергетическому надзору Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК;
- плановое санитарно-эпидемиологическое обследование условий труда и быта рабочих АО «ПРЭК», Управлением Департамента государственного санитарно-эпидемиологического надзора по городу Павлодару;
- плановая проверка по санитарным правилам и нормам, а также гигиеническим нормативам АО «ПРЭК», Государственным учреждением Управление государственного санитарно-эпидемиологического надзора МЗ РК;

В результате проверок были выявлены нарушения, которые в настоящий момент полностью устранены.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

- Внеплановая проверка Есильским департаментом экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК по Северо-Казахстанской области по вопросу соблюдения экологического законодательства РК в период проведения сброса нормативно-чистых вод из оз. Белое в р. Ишим;
- Плановая проверка Северо-Казахстанским территориальным отделом Ишимской Бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов по вопросу охраны, учета и использования водных ресурсов РК;

- Плановая проверка Есильским департаментом экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК по Северо-Казахстанской области по соблюдению Экологического законодательства РК;

АО «Северо-Казахстанская РЭК»

- Государственной проверки по вопросам экологии в 2010 г не проводилось.

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

- Плановая проверка Есильским департаментом экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК по Северо-Казахстанской области на соблюдение экологического законодательства РК;

В результате проверок выявлены нарушения, которые в настоящий момент полностью устранены.

Информация о предоставленных отчетах по экологическим вопросам

№ п/п	Наименование вида информации	Наименование органа или должностного лица, в чей адрес предоставляется информация	Срок предоставления информации
1.	Форма №2-ТП воздух (годовая) свод	Областные управления статистики	до 24 января
2.	Форма № 4-ОС о текущих затратах на охрану окружающей среды (годовая)	Областные управления статистики	До 23 февраля
3.	Форма №2-ТП воздух (годовая)	Департамент экологии (г. Павлодар) Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	до 24 января
4.	Форма №2-ТП водхоз (годовая)	Бассейновая инспекция (г. Павлодар) Ишимской бассейновой инспекции (г. Петропавловск)	До 10 января
5.	Форма №1ВК (водоснабжение и канализация)	Областное управление статистики (г. Павлодар)	До 22 февраля
6.	Форма «Отчет по опасным отходам за год» (годовая) в разрезе	Иртышский Департамент экологии (г. Павлодар) Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	До 1 марта
7.	Мероприятия по охране окружающей среды	МООС РК, Департамент экологии (г. Павлодар) Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	До 10 января
8.	Отчет о выполнении мероприятий по охране окружающей среды	Департамент экологии (г. Павлодар) Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	1 раз в квартал, 1 раз в полгода, 1 раз в 9 месяцев, 1 раз в год
9.	Отчет по программе производственного экологического контроля по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	МООС РК, Департамент экологии (г. Павлодар) Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	1 раз в квартал, 1 раз в полгода, 1 раз в 9 месяцев, 1 раз в год
10.	Отчет по программе производственного экологического контроля	Департамент экологии (г. Павлодар) Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	1 раз в квартал, 1 раз в полгода, 1 раз в 9 месяцев, 1 раз в год

Претензий по предоставленной отчетности нет. Все отчеты сданы в срок согласно перечню.

6. Выполнение инвестиционных экологических мероприятий

Разработка и реализация инвестиционных программ предприятий Компании обусловлена ограниченными ресурсами работы существующих золоотвалов, усилением требований действующего природоохранного законодательства. Кроме того, данная программа позволит увеличить отпуск электрической и тепловой энергии согласно прогнозам роста энергопотребления.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Строительство золоотвалов (ТЭЦ-3, ТЭЦ-2, Экибастузская теплоэлектроцентраль)

С 2009 года начаты работы (ведется проектирование и подготовительные работы по дренажной системе золоотвалов) по одному из самых крупных инвестиционных проектов - строительство новых золоотвалов ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2. Запланированный срок окончания строительства – 2012 год по ТЭЦ-3 и 2013 год золоотвал ТЭЦ-2. По золоотвалу ЭТЭЦ начало работ 2011 год, завершение 2012 год.

Золоотвалы ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 представляют собой единый техногенный массив, западная часть которого представлена золоотвалом ТЭЦ-3, а восточная - ТЭЦ-2. Строительство золоотвалов будет производиться на площадке расположенной в пределах границ земельного участка ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Площадка для размещения строительства золоотвала ТЭЦ-3 примыкает к действующему золоотвалу ТЭЦ-3 в пределах существующего отвода земли площадью 55 га. Строительство золоотвала ТЭЦ-2 будет производиться на площадке расположенной в пределах границ земельного участка ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Площадка для размещения строительства - секция примыкает к действующему золоотвалу ТЭЦ-2 в пределах существующего отвода земли площадью 63,7382 га.

В 2010 году получено Заключение государственной экологической экспертизы на проектные материалы: «Строительство 2-й очереди золоотвала ТЭЦ-3 АО «Павлодарэнерго» (заключение №3-2-12/4544 от 10.09.10г.)

Сметная стоимость работ по золоотвалу ТЭЦ-3 – 2,497 млрд. тенге, по золоотвалу ТЭЦ-2 – 2,853 млрд. тенге, по золоотвалу ЭТЭЦ - 0,268 млрд. тенге. Стоимость работ будет уточнена после выполнения проектов.

Реконструкция золоулавливающих установок (ЗУУ) с монтажом батарейных эмульгаторов II поколения

Начиная с 2009 года проводится поэтапная установка эмульгаторов котельных агрегатов ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ.

При реализации данного мероприятия происходит снижение выбросов золы с дымовыми газами в 4-5 раз и выбросов серы в 1,2 раза на каждом котлоагрегате. До 2015 года эмульгаторами будут оснащены все котлоагрегаты.

Смонтированы эмульгаторы на котлоагрегатах №3, №4 и №5 ТЭЦ-3, котлоагрегате №2 и №5 ТЭЦ-2, на ЭТЭЦ на котле № 8 и №7. Закуп батарейных титановых эмульгаторов II поколения производится на фирме-изготовителе ОАО «Энергетики и электрификации «СВЕРДЛОВЭНЕРГО».

Модернизация системы очистки дымовых газов

Существующая система очистки дымовых газов – скруббера с предвключенными трубами Вентури котлоагрегатов ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, имеет КПД золоулавливания 97%, котлоагрегатов ЭТЭЦ -98 %. Устанавливаемые батарейные эмульгаторы имеют КПД 99,5%, что позволит сократить выбросы золы и соответственно уменьшить величину экологических платежей. В объем реконструкции при установке батарейных эмульгаторов входит демонтаж трубы Вентури с изменением конструкции подвода газохода к скрубберу. В существующий или монтируемый (в зависимости от проекта) скруббер по ходу газов устанавливается завихритель эмульгатора и каплеуловитель кольцевого типа. Для предотвращения низкотемпературной коррозии газового тракта после эмульгаторов предусматривается присадка горячего воздуха в сборный короб над скруббером.

Модернизация золоулавливающих установок позволит снизить выходную концентрацию по золе угля до 250-300 мг/м³, а также подавить окислы серы без применения всяких присадок на 5-15%.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду

- модернизация котлоагрегатов с целью изменения режима горения и снижения выбросов NOx (начата с 2009 года);
- снижение применения асбеста и постепенный переход на базальтосодержащие теплоизоляционные материалы. Новые материалы служат на 45 лет дольше и отличаются повышенными теплоизоляционными свойствами. Предполагается снизить потери с тепловым излучением трубопроводов в окружающую среду в 1,6 раза, что позволит снизить потери теплового потока на 2,1% и даст снижение потерь тепла в технологическом процессе на 6 тыс. Гкал.
- установка стационарных газоанализаторов для мониторинга выбросов загрязняющих веществ, в непрерывном режиме измеряющих эмиссии SOx, NOx, CO, пыли с дымовыми газами котлоагрегатов.

Модернизация основного оборудования, ввод новых мощностей

- установка котельного агрегата типа БКЗ-420 (№1 на ТЭЦ-3), ввод в эксплуатацию- декабрь 2011г.;
- монтаж турбинного агрегата ПТ-65/75 (№1 на ТЭЦ-3) дата ввода в эксплуатацию 2011г.;
- замена турбины ПР-25 (№ 1 на ТЭЦ-2);
- установка турбинного агрегата ПТ-30 (№ 2 на ЭТЭЦ).

Мероприятия по снижению расхода топлива посредством снижения норм удельного расхода и коммерческих потерь

Монтируемые турбоагрегаты комплектуются новым вспомогательным оборудованием, в том числе электродвигателями более совершенных конструкций, за счет чего будет достигнуто снижение расходов электроэнергии и тепла на собственные нужды, что соответственно повысит энергоэффективность работы ТЭЦ. Ведется постоянная работа по снижению расхода топлива на производство энергии.

Расчетное снижение сверхнормативных потерь за 2010 год по АО «ПТС» за счет восстановления отсутствующей теплоизоляции составило 57,874 тыс.Гкал, при этом восстановлено 10,242 км изоляции трубопроводов различного диаметра. Отсутствие снижения сверхнормативных тепловых потерь по АО «ПТС» в 2010 году в целом обусловлено тем, что среднемесячная температура наружного воздуха за январь, февраль 2010 года была значительно ниже, чем в предыдущие два года. Суммарные сверхнормативные потери за январь, февраль 2010 года составили 68,7% от общего количества сверхнормативных потерь за 2010 год.

По АО «ПРЭК» за 2010 год произошло увеличение потерь электрической энергии на 9,566 млн. кВтч.

Основными причинами увеличения сверхнормативных потерь в 2010 году явилось:

1. Ежегодная тенденция снижения величины нормативных потерь, утверждаемая Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий по Павлодарской области.
2. Перевод в 2009 году сельских потребительских кооперативов (194 СПК, 42,9 тыс.точек учёта) в районах Павлодарской области на абонентское обслуживание.

Основные мероприятия, запланированные и выполнявшиеся в 2010 году:

- установка эмульгаторов второго поколения на 4 котлоагрегатах (к/а №6 ЭТЭЦ, к/а № 4 ТЭЦ-3, к/а №2 ТЭЦ-2);
- ремонт изношенных элементов золоулавливающих установок;
- реконструкция котлоагрегатов с целью снижения вредных выбросов в атмосферу (модернизация к/а №1 ТЭЦ-3 и к/а№6 ЭТЭЦ);
- установка приборов учета оксидов азота, оксидов серы, двуокиси углерода, золы (Выполнены работы по монтажу прибора автоматического контроля на к/а№2 ТЭЦ-3. (прибор находится в ремонте).Идет наладка прибора автоматического контроля на к/а№4 ТЭЦ-3. Идет монтаж прибора автоматического контроля на к/а№2 ТЭЦ-2.В стадии приобретения прибор автоматического контроля на к/а№6 ЭТЭЦ);

- строительство золоотвала ТЭЦ-3 (выполнен и прошёл гос. экспертизу проект, получено разрешение на проведение строймонтажных работ, ведётся монтаж золопроводов и дренажей);
- ремонт разделительных дамб золоотвала (в объёме проекта наращивания дамб действующего золоотвала ТЭЦ-3 выполнена отсыпка дамб до проектной отметки);
- проведение производственного экологического контроля;
- информирование общественности о воздействии деятельности предприятия на окружающую среду.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ), одно из первых в Казахстане, получило сертификат на соответствие международным экологическим стандартам серии ISO 14000.

В текущем году планируется начать подготовку к сертификации на соответствие стандарту ISO 14001 (Системы контроля за окружающей средой), а также к сертификации серий ISO 9001 (Система управления качеством) по АО «ПРЭК» и АО «ПТС». АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и его дочерние компании планирует подготовку к сертификации по OHSAS 18001 (Системы управления гигиеной и безопасностью труда).

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Строительство золоотвалов

В сентябре 2008 года начат самый крупный инвестиционный проект - строительство секции №3 золоотвала №2. Запланированный срок окончания строительства – октябрь 2011 года. Общая продолжительность строительства составляет 37 месяцев. Проектная вместимость золоотвала 8,74 миллиона куб.м., срок службы золоотвала составляет 12 лет. Проект предусматривает наращивание дамб и увеличение срока службы золоотвала до 25 лет. Полезная площадь 202 га. Общая длина дамбы – 5 километров. Сметная стоимость работ -составляет 3,5 миллиарда тенге.

Реконструкция золоулавливающих установок (ЗУУ) с монтажем батарейных эмульгаторов II поколения

При реализации данного мероприятия происходит снижение выбросов золы с дымовыми газами в 6 раз и выбросов серы в 1,2 раза на каждом котлоагрегате.

Запланирована установка батарейных титановых эмульгаторов II поколения ежегодно на 2 котлоагрегата. Закуп батарейных титановых эмульгаторов II поколения производится на фирме-изготовителе ОАО «Энергетики и электрификации «СВЕРДЛОВЭНЕРГО». До 2013 года эмульгаторами будут оснащены все 11 котлоагрегатов.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду

- модернизация котлоагрегатов с целью изменения режима горения и снижения выбросов NOx (начата с 2009 года);
- повышение давления на имеющихся трубах Вентурри (золоулавливающая установка - ЗУУ) с 5,2 атм до 6,5-7 атм. За счет этого КПД ЗУУ увеличивается с 96,8 % до 97,2%, годовое количество выбросов снижается на 3 215 тн;
- снижение применения асбеста и постепенный переход на базальтосодержащие теплоизоляционные материалы. Предполагается снизить потери с тепловым излучением трубопроводов в окружающую среду в 1,6 раза, что позволит снизить потери теплового потока на 2,1% и даст снижение потерь тепла в технологическом процессе на 8 тыс. Гкал;
- установка стационарных газоанализаторов, в непрерывном режиме измеряющих эмиссии SOx, NOx, CO2, пыли с дымовыми газами котлоагрегатов.

Модернизация основного оборудования, ввод новых мощностей

- установка котельного агрегата Е-270-9,8-540КГТ;
- установка турбинного агрегата Т-50/60-90.
- заключены договоры на реконструкцию котлоагрегатов с увеличением мощности с 220 до 270 тонн пара в час.

Мероприятия по системе энергосбережения, снижению расхода топлива посредством снижения норм удельного расхода и коммерческих потерь

Монтируемые турбоагрегаты ТЭЦ комплектуются новым вспомогательным оборудованием, в том числе электродвигателями более совершенных конструкций, за счет чего будет достигнуто снижение расходов электроэнергии и тепла на собственные нужды, что соответственно повысит энергоэффективность работы ТЭЦ. Снижение удельных расходов составит 317 ккал/Квт и общий расход тепла на выработку электрической и тепловой энергии составит 84 тыс.Гкал. Ведется постоянная работа по снижению расхода топлива на производство энергии.

В тепловых сетях внедряются частотно-регулируемые приводы (далее ЧРП) на циркуляционные, багерные, подпиточные насосы и пылепитатели, что дают . Внедрение ЧРП только на группу багерных насосов даст экономию электроэнергии свыше 1,5 млн. кВт/часов в год.

Программа энергосбережения тесно пересекается с целями экологического менеджмента ТЭЦ-2.

В результате применения вышеуказанных решений АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» ежегодно экономит до 9 тысяч тонн топлива. Внедрения вышеуказанных мероприятий позволит снизить выбросы в атмосферу на 37 тысяч тонн.

На 2010 год предприятием запланировано выполнение природоохранных мероприятий на 1,5 млрд. Тенге, в том числе:

- установка эмульгаторов второго поколения на 2 котлоагрегата;
- ремонт изношенных элементов золоулавливающих установок;
- реконструкция котлоагрегатов с целью снижения вредных выбросов в атмосферу;
- установка приборов учета оксидов азота, оксидов серы, двуокиси углерода, золы;
- рекультивация отработанных золоотвалов;
- ремонт разделительных дамб золоотвала;
- проведение производственного экологического контроля;
- информирование общественности о воздействии деятельности предприятия на окружающую среду.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», одно из первых в Казахстане, получило сертификат на соответствие международным экологическим стандартам серии ISO 14000. В текущем году планируется произвести повторную сертификацию на соответствие стандарту ISO 14001 (Системы контроля за окружающей средой), а также подготовиться к получению сертификатов серий ISO 9001 (Система управления качеством), OHSAS 18001 (Системы управления гигиеной и безопасностью труда), ISO/IEC17025:2005 (Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий).

Динамика вложений денежных средств в природоохранные мероприятия АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» увеличилась за период 2007 – 2010 годов с 74 тыс. тенге до 1,5 млрд. тенге. Вложения в инвестиционную программу АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» за период 2007 – 2010 годов увеличились с 1,7 млрд. тенге до 2 млрд. тенге, большая часть из которых направлена на исполнение природоохранных мероприятий. По исполнению природоохранных мероприятий за 2009 год по факту произошло перевыполнение запланированных цифр на 45%, вместо 1 млрд. тенге выполнено 1,5 млрд. тенге.

Компания уделяет большое внимание изучению инновационных технологий в энергетике и возможностям их применения в производстве. Программа по разработке мероприятий по использованию возобновляемых источников энергии является одним из перспективных направлений стратегического развития Компании.

7. Соблюдение безопасности труда и охраны здоровья

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Заключен договор № 7332.09/07-175-10 от 15.07.2010г. с ТОО «Казахстанская организация качества» (КОК) на оказание консалтинговых услуг. Работа по разработке и внедрению СМПБиОТ в стадии завершения: разработаны документированные процедуры в соответствии с утверждённой программой по разработке и внедрению системы профессиональной безопасности и охраны труда по международному стандарту OHSAS 18001:2007 на 2010 – 2011 г.г. в АО «Павлодарэнерго». Проведена работа на ТЭЦ-2,3, ЭТЭЦ по выявлению рисков (составлены реестры). Разрабатываются цели и программы в области СМПБиОТ Проводится внутренний аудит. Сертификацию СМПБиОТ в АО «ПЭ» на соответствие требованиям OHSAS 18001 планируется провести до 4 кв.2011г.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Заключен договор с ТОО «Казахстанский цент обучения и консалтинга» № 150/340 от 20.04.2010 год на проектно-изыскательские работы по внедрению системы менеджмента качества, системы экологического менеджмента и системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья на соответствие СТ РК ИСО 9001-2009, СТ РК ИСО 14001-2009, СТ РК OHSAS 18001-2008, также заключен договор с ООО «ТЮФ Интернациональ Рус ООО-Предпринимательская группа ТЮФ Рейнланд/Берлин-Бранденбург» № СИ-31/2010/865 от 12.10.2010 года на оказание услуг по организации и проведению сертификационного аудита Интегрированной системы менеджмента.

Работа по разработке и внедрению системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья в стадии завершения: разработаны документированные процедуры в соответствии с программой по разработке и внедрению системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья по международному стандарту OHSAS 18001-2007 на 2010 – 2011 г.г. в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

Проведен письменный опрос по АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» по выявлению рисков (составлен перечень опасностей и оценка риска). Также проводится работа по составлению перечня опасностей и оценки рисков по подразделениям на каждое рабочее место.

Разработаны Цели и Программа менеджмента профессиональной безопасности и здоровья на 2011 год.

Проводится внутренний аудит согласно Программы внутреннего аудита на 2011 год.

20 - 24 декабря 2010 года проводился 1-ый этап сертификационного аудита АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», окончательную сертификацию в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» планируется завершить во 2 квартале 2011 года.

Социально-трудовые отношения

Основной задачей Компании в социальной сфере является усиление социальной защищенности работников предприятий, членов их семей, неработающих пенсионеров, ушедших на пенсию с предприятий и инвалидов. Для этого разработан пакет льгот, компенсаций и гарантий.

Предприятия Компании обеспечивают работников спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, молоком или другим равноценным пищевым продуктом, мылом в рамках действующего законодательства Республики Казахстан. Производятся единовременные выплаты при рождении ребенка, и на погребение близких родственников.

Для детей работников летом организовывается отдых, в Петропавловске родители оплачивают 20% от стоимости путевок. В Павлодаре на базе дома отдыха «Энергетик» в летних корпусах был создан детский – оздоровительный лагерь «Электроник».

Особое внимание уделяется программам диагностики и лечения сотрудников, особенно оперативного персонала. Ежегодно за счет средств работодателей проводятся медицинские осмотры, ежедневно проводится обязательный предсменный медосмотр оперативного персонала с целью анализа состояния здоровья. На каждом предприятии Компании имеются оборудованные медицинские кабинеты, оказывают услуги профессиональные медработники: физио-, электро- и светолечение, лазеротерапия, массаж и организовываются приемы узких специалистов. В Павлодаре ведет плодотворную работу санаторий-профилакторий «Энергетик».

В целях социальной поддержки работников предприятий, имеющих статус многодетных семей, либо семьи работников, воспитывающих детей-инвалидов, администрацией выделяется материальная помощь перед началом учебного года на каждого ребенка школьного возраста. Приобретаются новогодние подарки для детей работников предприятий.

Руководством предприятий уделяется большое внимание вопросу повышения квалификации руководителей, специалистов и рабочих. Для повышения образовательного уровня персонала компании действует система мотивирования, которая обеспечивает оплату учебных отпусков в размере 100% среднего заработка и компенсацию проезда в оба направления, если учебное заведение находится за пределами областных центров. Помимо этого, у работников есть возможность получить беспроцентную ссуду для оплаты обучения.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» выпускает газету "Энергетик Северного Казахстана", АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» - газету «Энергетик» в целях воспитания корпоративной культуры и поддержания имиджа профессии, информирования о новостях на предприятиях и отрасли в целом.

Отделом труда систематически проводятся фотографии рабочего дня персонала предприятий для выявления резервов повышения производительности труда, улучшения использования оборудования, учета затрат рабочего времени. При этом выявляются недостатки в организации и санитарно-гигиенических условиях труда и производства, вызывающих потери или нерациональное использование рабочего времени. На основании анализа фотографий рабочего дня разработаны мероприятия по улучшению организации труда, установлены сроки исполнения и ответственные исполнители, утвержденные приказами. После проведенной проверки по выполнению мероприятий, согласно утвержденным приказам, часть мероприятий перенесены по срокам исполнения на 2011 год.

Выполняются требования Трудового кодекса Республики Казахстан в вопросах безопасности труда и здравоохранения:

- организовано через учебный центр обучение работников вопросам безопасности, повышение квалификации и приобретение смежных специальностей;
- проведена аттестация рабочих мест;
- работники обеспечены спецодеждой, спец. обувью, санитарно-профилактическими средствами и средствами индивидуальной защиты в объеме действующих норм;
- заключены договоры обязательного страхования гражданско-правовой ответственности (ГПО) работодателя за причинение вреда жизни и здоровью работника при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей и договоры обязательного страхования ГПО владельцев объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам;
- производится постоянный контроль за условиями труда;
- организовано проведение предварительного и периодического медицинского освидетельствования работников;
- решены вопросы оздоровления работников в санатории-профилактории.

Отчеты по вопросам безопасности труда и охраны здоровья

№ п/п	Наименование предоставляемой информации (отчетов)	Кому предоставляется	Периодичность отчетности
1.	Отчет по травматизму 7-ТПЗ (годовая)	Областные управления статистики	До 25 февраля

2	Отчет по травматизму (ежемесячно, кварталенно)	Областные управления статистики; По СКЭ - Территориальная инспекция «КомГосЭнергоНадзор»; Городское Управление (далее ГУ) «Департамент труда и социальной защиты населению РК по СКО»	До 10 числа
3.	Мониторинг по безопасности и охране труда	ГУ «Департамент по контролю и социальной защите МТиСЗН по Павлодарской области» ГУ «Департамент т руда и социальной защиты населению РК по СКО»	На 1 июля, на 1 января

8. Нормативно-правовая база в области экологии Республики Казахстан

В разрезе хозяйственной деятельности Компания соблюдает требования действующего законодательства в области охраны окружающей среды, регламентированные Экологическим кодексом и другими нормативно-правовыми Актами РК.

Перечень нормативных правовых актов, используемых в деятельности служб экологии.

Вид документа	Название документа	Номер	Дата введения
Конституция	Конституция	-	30.08.95г.
Кодекс	Трудовой кодекс Республики Казахстан	252-III	15.05.2007г
Закон	Об обязательном экологическом страховании	93	14.12.05г.
Закон	О недрах и недропользовании	2828	24.06.10г.
Кодекс	О здоровье народа и системе здравоохранении	193-IV	18.09.2009г
Кодекс	Экологический кодекс	212 -II	09.01.07г.
Кодекс	Водный кодекс	481-II	09.07.03г.
Кодекс	Земельный кодекс	442-II	20.06.03г.
Кодекс	О налогах и других обязательных платежах в бюджет	99-IV	10.12.2008г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил государственного учета источников выбросов парниковых газов в атмосферу и потребления озоноразрушающих веществ	124	08.02.2008г
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил ограничения, приостановления или снижения выбросов парниковых газов в атмосферу	128	11.02.2008г
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил инвентаризации выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ	5094	13.12.2007г
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил разработки и утверждения нормативов предельно допустимых выбросов парниковых газов и потребления озоноразрушающих веществ	5087	13.12.2007г
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении классификатора отходов	169-п	31.05.07г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Формы паспорта опасных отходов	128-п	30.04.07г.
Приказ и. о. Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Правил включения условий природопользования в разрешения на эмиссии в окружающую среду	112-п	16.04.07г.

РК			
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения	94-п	30.03.07г.
СТ РК	ИСО	14001	2006г.
СТ РК	ИСО	19011	2002г.
МС	ISO	14001	2004г.
МС	ISO	19011	2002г.
РНД	Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления	03.3.0.4.01-96	1996г.
РНД	Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства	03.1.0.3.01-96	1996г.
СНиП	Внутренний водопровод и канализация зданий	4.01-41-06	2006г.
СанПиН	Санитарные правила при работе со ртутью, ее соединениями и приборами с ртутным заполнением	1.10.083-94	1994
ГОСТ	Металлы черные вторичные. Общие технические условия	2787-75	1975
ГОСТ	Лом и отходы цветных металлов и сплавов	1639-93	1993
РД	Методика определения валовых и удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС	34.02.305-98	1998г.
РД	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РК	34 РК.20.501-02	2002г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил проведения общественных слушаний	135-п	07.05.07г.
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду	158-п	21.05.07г.
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Правил согласования программ производственного экологического контроля и требований к отчетности по результатам производственного экологического контроля	123-п	24.04.07г.
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Типового перечня мероприятий по охране окружающей среды	119-п	24.04.07г.
Приказ и. о. Министра	Об утверждении санитарно-эпидемиологических правил и норм «Санитарно-эпидемиологические требования к проектированию производственных	334	08.07.05г.

здравоохранения РК	объектов»		
Постановление Правительства РК	Об утверждении правил формирования ликвидационных фондов полигонов размещения отходов	591	10.07.07г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Технического регламента «Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических станций»	1232	14.12.07г.
Постановление Акима	Правила эксплуатации системы канализации г. Павлодара	1255/21	11.10.07г.
Постановление Акима	Правила эксплуатации системы канализации г. Экибастуза	540/11	18.10.04 г.
ГОСТ	«Грузы опасные. Классификация и маркировка »	19433- 88	1988г.
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности»	12.2.003 -91	1991г.
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности»	12.1.007 -76	1976г.
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие эргономические требования»	12.2.049 -80	1980г.
Закон	О промышленной безопасности на опасных производственных объектах	314	03.04.02г.
Закон	О безопасности химической продукции	302	21.07.07г.
Правила	Правила перевозки грузов железнодорожным транспортом	429-I	23.11.04г.
Закон	О железнодорожном транспорте	266	08.12.01г.

Президент АО «ЦАЭК»

Амирханов Е.А.

Заместитель председателя Правления
по производству АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Шевцов В.Г.

Заместитель председателя Правления
по производству АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Перфилов О.В.

ПЛАН ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНЫХ ДЕЙСТВИЙ АО «ЦАЭК» ЗА 2010 ГОД

ESAP – Корпоративные / основные ТЭЦ и распределительные компании								
№	Мероприятие	Экологический риск / Ответственность / Выгода	Законо- дательные требования / Передовой опыт	Необхо- димость инвести- рования / Ресурсы (Евро, 000)	График - подлежит выполнению до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
1	<p>Опубликовать корпоративный отчет Павлодарэнерго и обнародовать его (по Интернету включительно). Отчет должен соответствовать требованиям к годовым отчетам ЕБРР и включать следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Основные экологические показатели - Работа по соблюдению экологических требований - Выбросы газа (CO₂) - Законодательные требования (соответствие, штрафные санкции) - Соблюдение безопасности труда и вопросов здравоохранения 	Убедиться в том, что во всей организации применяется передовой опыт и что работа по соблюдению экологических требований ведется прозрачно. Акционерам должны представляться отчеты по экологии.	Передовой опыт и требования ЕБРР	Внутренние ресурсы	2009 – затем ежегодно	Опубликован не отчета	Доклад по ООСЗБЖ должен принимать во внимание проблему будущих инвестиционных планов, необходимых для поддержания качества электроэнергии и доставки тепла общинам организациям. Доклад должен информировать общественность о новых процедурах для клиентов, о взаимодействиях сообщества в соответствии с Планом привлечения заинтересованных сторон	Корпоративный отчет по Плану действий по охране окружающей среды, здоровью и безопасности жизнедеятельности по АО «Павлодарэнерго» (АО «ПЭ») за 2009г. опубликован в газете Энергетик № 8(2366) от 23.04.10, по АО «Севказэнерго» (АО «СКЭ») опубликован в областной газете «Северный Казахстан» № 65 от 29.05.10г. Отчеты АО «ПЭ» за 2009, 2010г. размещены на сайте компании http://www.pavlodarenergo.kz/about/documents/reports/ Отчет АО «Центрально-Азиатская электроэнергетическая корпорация» (АО «ЦАЭК») за 2009г. размещен на сайте компании http://www.caepco.kz/page.php?page_id=38&lang=1 , за 2010г. будет размещен до конца апреля.
	<p>Сокращение штата. Разработать программу сокращения штата, в случае если более 100 человек с любого дочернего предприятия будут уволены одновременно.</p>	Необходимо обеспечить присутствие соответствующих систем при любых решениях о сокращениях персонала и прозрачность данных принятых решений, чтобы свести к минимуму социальные последствия и обеспечить максимально возможную поддержку сотрудникам (включая сохранения в случае необходимости)	Передовой опыт и требования ЕБРР	Внутренние ресурсы	2009	Программа на месте	Любое крупное сокращение должно быть доведено до сведения Банка в момент принятия решения, а также изложено в Годовом докладе	В компании разработаны нормативные документы и действует процедура, связанная с процессом увольнения по инициативе работодателя, основанная на возможности планового сокращения штата сотрудников. Процесс введен в действие распоряжением № 14 от 28.06.07 (АО «СКЭ»), Положением «О персонале» от 03.06.08. (АО «ПЭ», п.16.6). На данный момент, в рамках внедрения Интегрированной Системы Менеджмента (ИСМ), бизнес-процесс пересматривается, процедурой предусмотрено: 1). Обязательное уведомление областных государственных органов социальной защиты населения за 2 месяца до сокращения. 2). Уведомление работников о планируемом сокращении за 1 месяц. 3). Предложение сокращаемым работникам других имеющихся вакансий, как на данном предприятии, так и на других предприятиях группы. 4). Возможность переобучения для занятия вакантного места. 5). Создание рабочих временных рабочих мест (на период ремонтных работ и пр.) и перевод сокращаемых работников на

							эти места. б). Выплата компенсации в размере, предусмотренном ТК РК.
<p>Программа привлечения заинтересованных сторон (SEP). Разработать программу для работников и заинтересованных сторон, как для индивидуальных, так и для корпоративных сайтов. Черновой вариант, подготовленный Аткинсом в 2009 году, будет ежегодно обновляться компанией, и проверяться как минимум каждые 5 лет внешними аудиторами</p>	<p>SEP необходима как для корпоративных, так и для индивидуальных сайтов. Это требует включения плана жалоб (процедуры рассмотрения жалоб), чтобы сотрудники и внешние заинтересованные стороны могли высказывать свои замечания, предложения и т.д. Удачное применение данной программы понижает риск гражданских беспорядков и обеспокоенности общественности</p>	ЕБРР	Внутренние и внешние ресурсы	2009	SEP обновляется на ежегодной основе с предоставлением резюме в годовом отчете Банка	Использование SEP поможет в вопросе успешных коммуникаций с общественностью	<p>Компания имеет корпоративные сайты: http://www.caepco.kz, http://www.sevkazenergo.kz, http://www.pavlodarenergo.kz, http://www.astanaenergobyt.kz. На сайте функционируют рубрики «Связь с общественностью», «Потребителям», «Новости», «Вопросы и ответы» в которых содержится информация о тарифах, порядке оформления и выдачи технических условий, заключению договоров, другая справочная информация. Потребители могут обращаться с вопросами, замечаниями и предложениями. Периодичность обновления информации 2-3 дня.</p> <p>В рамках интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в Компании разработаны:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Регламент информирования общественности и персонала; 2. Порядок ведения делопроизводства; 3. Управление несоответствующей продукцией; <p>обуславливающее информирование всех заинтересованных сторон и действия при поступлении внешних запросов (опросные листы (КП-7-01(СМК) «Связь с потребителем»). В соответствии с Законом РК от 09.07.98 № 272-І «О естественных монополиях ...», 2 раза в год проводятся публичные слушания, с привлечением экспертного совета, общества защиты прав потребителей, кооперативов собственности квартир, средств массовой информации, всех заинтересованных лиц.</p> <p>Дополнительно в АО «ПЭ» разработаны документированные процедуры по экологии:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. «Порядок взаимодействия с населением, общественными организациями и СМИ в области экологии» ДП -10-04-08 (СМОС). В СМИ публикуется телефоны доверия, по которым все заинтересованные лица могут сообщать о нарушении экологической безопасности, проводится регулярный опрос по экологии. 2. «Порядок осуществления внутренней и внешней коммуникации по экологическим вопросам» ДП -10-08-08 (СМОС). Проводится работа по заявлениям и сообщениям организаций и населения о нарушениях экологической безопасности.
<p>Системы управления– ISO, OHSAS, EMAS</p> <p>Единицы ТЭЦ (Петропавловские и Павлодарэнерго, Экибастузская ТЭЦ) - разработать и внедрить OHSAS 18001 Систему Управления Здоровья и Безопасности (СЭМ).</p>	<p>Убедиться в том, что в организации используется лучшая практика. Сертификация ISO14001 и OHSAS 18801 внешними ресурсами предоставляет уверенность третьей стороне гарантию исполнения и приверженность к</p>	Передовой опыт и требования ЕБРР	Внутренние ресурсы	<p>ПТЭЦ - 2010/12</p> <p>Павлодарэнерго ТЭЦ – 2009/2010</p> <p>Распределяющие компании: 2009 – Выбор подрядчика для ISO подготовки</p>	Сертификация по ISO 14001 и OHSAS 18001	<p>ПТЭЦ – Сертификация ISO 14001 достигнута в 2007 году. Международный орган по сертификации (Компания), будет меняться каждые 5 лет.</p> <p>Павлодарэнерго ТЭЦ: Внедрения СЭМ запланировано к концу 2008 года.</p>	<p>ISO14001:2004. Получен сертификат соответствия № 751100406 от 14.12.09 выданный «TÜV Rheinland Inter Ctrt», который подтверждает, что система экологического менеджмента в АО «Павлодарэнерго» (АО «ПЭ») внедрена и поддерживается в соответствии с требованиями стандарта ISO14001:2004.</p> <p>В АО «Севказэнерго» (АО «СКЭ») в апреле 2010г. был произведен инспекционный аудит системы ISO 14000 за 2009г., срок действия сертификата окончен в ноябре 2010г. В Петропавловске сертификационным органом «ГЮФ</p>

	<p>Поддержка сертификации ISO 14001. Распределяющие компании: предложить точные сроки осуществления системы экологического менеджмента ISO 14001</p>	<p>постоянному улучшению</p>			<p>и предварительной подготовки 2011-внедрение ЦАЭК (холдинговая компания) будет сертифицирована к 2012</p>		<p>Распределяющие компании: Внедрение должен представлять собой единый подход группы, в результате чего реальные сроки осуществления - до 2011 года, выбор консультантов - 2009 год</p>	<p>Интернациональ Рус» (группа «TUV Rheinland Inter Ctrt (Berlin-Brandenburg) проведен аудит готовности на предмет внедрения интегрированной системы ISO 9000, ISO 14000, OHSAS 18000, сертификация на соответствие Интегрированной системе менеджмента запланирована на апрель 2011г. (28.06.11-планируется получить все 3 сертификата на группу СКЭ). АО «Павлодарские тепловые сети» (АО «ПТС) и АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» (АО «ПРЭК») в 2010г заключили договор с ТОО «Казахстанская организация качества» на оказание услуг по разработке и внедрению систем менеджмента ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS18001:2007. Завершение работ по разработке и внедрению планируется в 2011г., прохождение сертификации 4 кв.2011г. В настоящее время находится на стадии внедрения документированных процедур, ознакомления с политикой и целями предприятия. Проведен внутренний аудит: по результатам внедрения внутренних документов и на их соответствие международным стандартам; по управлению внутренней документацией и записями. 23.08-26.08.10г в АО «ПЭ» компания «ТЮФ Интернациональ Рус» провела первый надзорный аудит, который показал, что система экологического менеджмента на основе стандарта ISO 14001:2004 функционируют и развиваются, подтверждено действие сертификатов соответствия. OHSAS 18001. АО «ПЭ» заключил договор № 7332.09/07-175-10 от 15.07.2010г. с ТОО «Казахстанская организация качества» на оказание консалтинговых услуг. Работа по разработке и внедрению Системы менеджмента промышленной безопасности и охраны труда (СМПБ и ОТ) в стадии завершения: разработаны документированные процедуры в соответствии с утверждённой программой по разработке и внедрению системы профессиональной безопасности и охраны труда по международному стандарту OHSAS 18001:2007 на 2010 – 2011гг. Проведена работа на ТЭЦ-2, 3,ЭТЭЦ по выявлению рисков (составлены реестры), разрабатываются цели и программы в области СМПБиОТ, проводится внутренний аудит. Сертификацию СМПБиОТ на соответствие требованиям OHSAS 18001 планируется провести до 4 кв.2011г.</p>
--	---	------------------------------	--	--	--	--	--	--

2	<p>Провести официальную ОВОССС (Оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу) всех будущих проектов развития, подпадающих под действие Приложения 1 Директивы ЕС по ОВОССС и национального законодательства (т.е. для новых ВВ линий выше 110 кВ 10 км, любых новых котельных выше 300 МВт и золоотвалов больше 25 га)</p> <p>Во всех распределяющих компаниях ОВОССС будет охватывать проекты, превышающие первоначальный лимит - предложенный лимит: более 15км 220кВ (высоковольтных) линий, более 50 км 110кВ линий, новые контракты по подключению с объемом более 10 000 Гкал в год, новые территории с мощностью 30МВт, новые линии для более чем 3000 клиентов, охватываемые инвестиционной программой</p>	<p>Для минимизации воздействия предполагаемых проектов на окружающую среду. ОВОССС будет обеспечивать полную консультацию происходящего, и что любой проект будет использовать европейские стандарты НТ в качестве ориентира, а также обеспечивать консультацию заинтересованным сторонам и исполнения проектами законодательства РК Распределяющие компании - по действующим европейским стандартам первоначальный лимит установлен в 15 км 220 кВ линий электропередач для государственной экологической экспертизы. Однако из-за значительного социального значения распределения энергии и тепла, и необходимости оценки возможных последствий, Консультант рекомендует сформировать более точные лимиты.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>Внутренние ресурсы</p>	<p>ТЭЦ: 2009г. и далее Распределительные линии: 2009 – для всех новых 220кВ и 110кВ линий 2010 – для других инвестиций</p>	<p>Завершение отчета по ОВОССС и публикация Нетехнического Резюме (НТР) на веб-сайте компании. Предоставление копии НТР Банку</p>	<p>ОВОССС должна включать консультации с общественностью, оценку кумулятивного воздействия инвестиционного проекта и действующего производства на окружающую среду и социальные аспекты. ОВОССС также должна содержать анализ проект на предмет соответствия экологическим стандартам Казахстана и ЕС с подготовкой соответствующей документации, доступной широкой общественности провести. Банк предоставит руководство и обучение соответствующим процедурам, которые должны будут внедрены в корпоративную СЭМ. Консультации по поводу процесса ОВОССС с Банком до проведения встреч с общественностью. НТР должно быть кратким (примерно 10 стр.); в нем должно быть представлено нетехническое описание проекта и его соответствие Казахстанским и международным стандартам наилучшей практики.</p>	<p>В АО «Павлодарэнерго» все разрабатываемые проекты содержат раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС), в рамках которого проводится оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу. Все проекты проходят обязательную экологическую экспертизу в уполномоченном органе, в дальнейшем информация об экологической экспертизе проекта публикуется в СМИ для ознакомления всеми заинтересованными лицами и общественными организациями.</p> <p>Получен АО «Севказэнерго» предОВОС к ТЭО «Реконструкция Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегата ст. № 4 и к/а ст. № 8».</p> <p>Согласован в Министерстве ООС проект «Система транспорта пыли высокой концентрации с реконструкцией горелочных устройств для котла БВК-220-100-4 и ТП-46А»</p> <p>В апреле 2011г. будет опубликован корпоративный отчет в СМИ.</p>
---	---	--	---	---------------------------	--	---	---	---

3	<p>Обеспечить соответствие дизайна всех новых проектов, сооружений и соответствующей инфраструктуры экологическим стандартам Казахстана и ЕС. Реконструкция блока №8 будет проводиться в соответствии с казахстанскими стандартами с установкой системы постоянного мониторинга до введения блока в эксплуатацию.</p>	<p>Обеспечить минимизацию воздействия всех будущих проектов на окружающую среду. Проведение оценки на стадии проектирования обеспечит соответствие всех проектов, в меру практической возможности, европейским требованиям в области наилучших доступных технологий, требованиям заинтересованных сторон и казахстанского законодательства.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>Варьируется в зависимости от проекта.</p>	<p>ТЭЦ: Постоянно Распределяющие компании: с 2011г. все новые трубопроводы передачи тепла должны соответствовать стандартам ЕС по энергоэффективности (предварительно изолированные трубы, надлежащее качество укладки, геотехнические обзоры и т.д.)</p>		<p>В ПТЭЦ: Для этого необходим анализ блока №8. Блок №8 будет проектироваться в соответствии с казахстанскими стандартами для модернизированных установок, вступающими в действие с 2013 г. (Указ Правительства Республики Казахстан № 1232 от 14 декабря 2007, – Приложение 3 Указа). Все новые котлы, разрешение на строительство которых получено после 1го января 2009 года, попадает под Директиву ЕС по Крупным Сжигающим Устройствам. (пыль 50 mg/Nm³, SO_x 800-400 mg/Hm³ в зависимости от размера котла)</p>	<p>В АО «Павлодарэнерго» (АО «ПЭ») согласно МС ISO 14001 новые проекты выполняются с характеристиками соответствующими «Техническому регламенту...», утвержденному постановлением Правительства РК № 1232 от 14.12.2007г. Выполнены работы ОВОС: проект «установка т/а типа ПТ-65/75-130/13 ст. №1 ТЭЦ-3»; проект «реконструкция к/а №1 типа БКЗ-420-140 ТЭЦ-3»; проект «строительство 2-й очереди золоотвала ТЭЦ-3»; проект «Золоулавливающие установки котла БКЗ-160(190)-100 ст.№2 ТЭЦ-2»; проект «Золоулавливающие установки котла БКЗ-420-140 ст.№4 ТЭЦ-3». В АО «Севказэнерго» к/а №8 проектируется в соответствии с казахстанским Техническим Регламентом для установок, вступающими в действие с 2013 г. На котле будет внедрена газоаналитическая система постоянного мониторинга загрязняющих веществ в дымовых газах. Проведена реконструкция на к/а № 9,11. Частотно-регулируемый привод (ЧРП) внедрен на котлах № 1-3, 11. На к/а № 10 установлен прибор учета эмиссий в ОС.</p>
4	<p>Улучшить физическое состояние хранилищ мазута.</p>	<p>Хранилища химикатов, в частности, хранилище мазута, на обеих площадках несут в себе риски для почвы, грунтовых и поверхностных вод. Улучшение состояния хранилищ этих материалов позволит минимизировать риски. Необходимо провести оценку станции с этой точки зрения к 2012 г. и разработать соответствующий план очистки 325 баков в Павлодарской РЭК и около 100 баков в Петропавловской РЭК.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>ПТЭЦ: 300 тысяч на обследование станции Павлодарэнерго ТЭЦ: 200 Павлодарские и Петропавловские РЭК: 500</p>	<p>2012</p>	<p>Представить план в ЕБРР и акционерам, согласовать план очистки территории</p>		<p>Разработаны планы по каждой станции АО «Павлодарэнерго», опубликованы в газете «Энергетик» №3(2338) от 13.02.09г., №5(2340) от 20.03.09г. На балансе АО «Павлодарская распределительная компания» имеются резервуары для хранения трансформаторного масла в количестве 30 штук. В АО «Севказэнерго» из части хранилищ, находящихся в грунте, изъят мазут и переведен в наземные хранилища.</p>
5	<p>Провести оценку наилучшей доступной технологии (НДТ) и разработать программу оценки масштаба снижения уровней выбросов NO_x и SO₂ в сравнении с Директивой о крупных сжигающих устройствах (насколько возможно) и соответствия</p>	<p>В соответствии с требованиями ЕБРР все новые генерирующие активы должны отвечать стандартам Директивы ЕС о крупных сжигающих устройствах (ДКСУ). Действующие установки должны как минимум</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>Внутренние ресурсы</p>	<p>ПТЭЦ: Разработать и предоставить акционерам и ЕБРР план к 2012г. Осуществить 1-ю стадию к 2013-2016 гг., а 2-ю</p>	<p>Презентация доклада представителем ЕБРР, позже публикации резюме доклада.</p>	<p>Оценка НДТ позволит определить необходимый фокус работ по усовершенствованию и программу реализации. В том числе целесообразность модернизации оборудования.</p>	<p>В целях реализации Программы мероприятий по максимально возможному снижению эмиссий в окружающую среду согласно требованиям Технического регламента «Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах электрических станций» выполняются работы по реконструкции ЗУУ на эмульгаторы II поколения со сроком исполнения до конца 2012г., ранее была проведена</p>

	требованиям казахстанского законодательства, в частности, более жестким требованиям по выбросам пыли, вступающим в действие с 2013 г. (фаза 1) и выбросам SOx (фаза 2)	соответствовать казахстанским стандартам, кроме того, необходим план приведения в соответствие с требованиями ДКСУ ЕС к действующим установкам. Все текущие уровни выбросов превышают стандарты ЕС и требования казахстанского законодательства к новым установкам.			стадию – к 2020 г			оценка НДТ. Снижение выбросов пыли в 6 раз, серы на 15%. Производится реконструкция системы сжигания топлива на котлоагрегатах (третичное дутье), с целью снижения NOx. Разработан паспорт парниковых газов. АО «Севказэнерго» участвует в проекте «Сотрудничество в области улавливания углерода», совместно с Университетом Хасселта, Университетом Лиджа, Королевским Бельгийским Институтом естественных наук, Координационным центром по изменению климата.
6	<p>Во всех ТЭЦ: В рамках оценки НДТ разработать план снижения выбросов пыли за счет комбинации новых инвестиций и модернизации существующего оборудования. План должен предусматривать поэтапное снижение выбросов: сначала добиться параметра ниже 300 мг/нм³ в целом по станции (казахстанские национальные стандарты с 2013 г.) и далее 100 мг/нм³ для каждой трубы в период 2016-2020 гг. (причем в соответствии со стандартами ЕС в рамках Директивы о крупных сжигающих устройствах и Комплексного предотвращения и контроля загрязнения этот параметр должен быть ниже 50).</p> <p>В рамках оценки НДТ должен быть сделан сравнительный анализ производительности эмульгаторов и электрофильтров для того, чтобы определить, какие из этих двух устройств должны быть установлены на всех котлах после 2010 года для того, чтобы соответствовать национальным и европейским экологическим стандартам.</p>	<p>Текущие уровни выбросов превышают стандарты ЕС во всех случаях; с учетом характеристик топлива и применения местной технологии стандарты ЕС не смогут быть соблюдены в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Международные стандарты требуют уровня выбросов не более 50 мг/нм³, требования НДТ находятся в диапазоне 20-30 мг/нм³.</p> <p>Компания проведет модернизацию оборудования по снижению выбросов в атмосферу, однако текущая технология и применяемое топливо не позволят компании добиться соответствия стандартам ЕС. Необходимо провести анализ НДТ, которые могли бы использоваться на станции. В плане необходимо предусмотреть замену эмульгаторов на электрофильтры, которые уже успешно применяются на других электростанциях</p> <p>Павлодарэнерго: Данные показывают, что уровень</p>	Передовой опыт и требования ЕБРР	Внутренние ресурсы	<p>План к 2012 г. В 2010-2012 гг. провести анализ НДТ и определить наилучший вариант достижения соответствия международных стандартов выбросов, таких как требования ДКСУ ЕС – т.е. 50-100 мг/нм³. Согласовать ТЗ с кредиторами. К 2013 году добиться уровня выбросов в среднем по станции ниже 300 мг/нм³, которые будут введены в действие после 2015 г. В долгосрочной перспективе принимать меры для достижения снижения среднего уровня выбросов из трубы до 50-100 мг/нм³ или</p>	Предоставление плана и анализа НДТ кредиторам. Публикация информации о планируемых инвестициях. Достижение указанных уровней выбросов.	<p>Выбросы пыли очень заметны, и станции во всем мире используют технологию удаления пыли. Пыль также вызывает респираторные заболевания. Проблемы снижения выбросов пыли должны стать приоритетными для Компании, даже если соседние производства сами являются существенным источником загрязнения. Применение эмульгаторов (влажных скрубберов) может считаться НДТ с точки зрения доступности, надежности и эффективности. На новых установках необходимо добиться уровня выбросов ниже 270 мг/нм³. В рамках исследования НДТ необходимо проанализировать производительность электрофильтров и подтвердить их соответствие определению НДТ.</p>	<p>На период 2015г. Инвестиционной программой предусмотрено установка титановых эмульгаторов II поколения, обеспечивающего доведение КПД до 99,4 – 99,6 %, в дальнейшем работы будут выполняться в соответствии с регламентом, который будет действовать после 2015 года. АО «Павлодарэнерго» установлены эмульгаторы на 7 котлах из 22 котлов: ТЭЦ-2, к/а №5, №2; ТЭЦ-3 на к/а №3-5; ЭТЭЦ на к/а № 7-8. АО «Севказэнерго» эмульгаторы установлены на 7 котлах (№ 2, 3, 5, 6, 10, 4, 11) из 11. Всего по Компании ЦАЭК установлены эмульгаторы на 14 котлах из 33. К 2012 году будет подготовлен новый план снижения выбросов, с учетом проведенных мероприятий.</p>

		пыли в диапазоне 1014 - 1712 мг / нм3 для ТЭЦ-2 и в диапазоне 1552 - 1695 мг / нм3 для ТЭЦ-3.			минимальной эффективности удаления пыли 99.8 %			
7	<p>Во всех ТЭЦ: Внедрить систему непрерывного мониторинга выбросов (СНМВ) для всех выбросов из труб. Установить СНМВ на каждый котел, оборудованный новыми эмульгаторами или электрофильтрами начиная с 2009 г.</p>	<p>Хотя в целом законодательные требования соблюдаются, применяемые программы, и технологии мониторинга не позволяют оперативного сравнения со стандартами ЕС и прочими публикуемыми данными. Непрерывный мониторинг отсутствует, проводится только периодический мониторинг некоторых основных параметров. СНМВ обеспечит активный контроль за выбросами, не ограничиваясь исправительными мерами, как это делается сейчас</p>	Передовой опыт и требования ЕБРР	<p>ПТЭЦ: 200 Павлодарэнерго: капитальные затраты</p>	<p>К 2013 г. на всех котлах. Разработать программу в рамках оценки НДТ</p>	Установить СНМВ на всех соответствующих источниках выбросов	<p>Все новые котлы должны быть оборудованы СНМВ для обеспечения соответствия котлов требованиям ДКСУ в отношении надежности, степени достоверности данных и отчетности. Действующие котлы должны быть оборудованы СНМВ не позднее 2013 г. для обеспечения соответствия национальным требованиям к уровню выбросов пыли. Хотя это не регулятивный вопрос, но имеет приоритетное значение с точки зрения получения оперативных данных для проектирования будущих установок. В частности, СНМВ должна охватывать SO₂, NO_x, СО и твердые частицы. Для не сухих образцов должны регистрироваться водяной пар, температура, концентрация кислорода, давление.</p>	<p>АО «Павлодарэнерго»: В режиме отладки находится установленная система непрерывного мониторинга выбросов (СНМВ) на котле № 3 ТЭЦ-3. Производится монтаж систем мониторинга на к/а №4 ТЭЦ-3, к/а №2 ТЭЦ-2. Планируется покупка СНМВ на к/а № 6 ЭТЭЦ, и на трех котлах ПТЭЦ-2.</p> <p>АО «Севказэнерго»: на котле №10 Петропавловской ТЭЦ-2 (ПТЭЦ-2).</p>
8	<p>Во всех ТЭЦ: Разработать план управления асбестом с целью прекращения его применения, удаления и утилизации. В плане необходимо идентифицировать участки применения асбеста, имеющие высокую, среднюю и низкую степени риска. Прекратить покупку продуктов содержащих асбест с конца 2009г.</p>	<p>Более высокое качество управления вопросами защиты окружающей среды, охраны труда и техники безопасности. На станции присутствует асбест. Рекомендуется провести обследование наличия асбеста на площадках и разработать план управления асбестом. В плане должны быть описаны способы управления рисками и стратегия удаления асбеста.</p>	Передовой опыт и требования ЕБРР	<p>Затраты на консультантов в / внутренние ресурсы</p>	<p>Провести исследование по поводу асбеста к 2010 г. Разработать план к 2010 г., систематически осуществлять его в зонах повышенного риска в период 2012-2020 гг</p>		<p>Начать применение асбестоисключающих технологий в 2008году. План удаления и утилизации асбеста должен быть разработан к 2010 г. Зоны повышенного риска, связанного с применением асбеста, должны быть ликвидированы к 2020 г.</p>	<p>Разработаны планы по каждой станции АО «Павлодарэнерго», опубликованы в газете «Энергетик» №3(2338) от 13.02.09г., №5(2340) от 20.03.09г. В соответствии с утвержденными планами ежегодно производится перевод с асбестосодержащих на базальтосодержащие материалы (прошивные базальтовые маты, материал базальтовый огнезащитный рулонный МБОР-С2-5; материал муллитокремнеземистый рулонный МКРР-130).</p>

9	Во всех ТЭЦ: Провести анализ возможного содержания полихлорированных бифенолов в трансформаторном масле.	Допустимо использование трансформаторного масла, содержащего полихлорированные бифенолы, до конца срока его годности. Однако необходимо разработать план поэтапного отказа от его использования.	Передовой опыт и требования ЕБРР	Затраты на консультантов	2015	Результаты анализа.		АО «Павлодарэнерго» проведен анализ, по итогам которого полихлорированных бифенолов в трансформаторном масле, используемом предприятием, не обнаружено. На предприятии разработана инструкция по индикации ПХБ трансформаторов ПИ -04-26-2010. При закупке масла на замену в трансформаторах, в обязательном порядке в сертификате контролируется пункт об отсутствии ПХБ.
---	--	--	----------------------------------	--------------------------	------	---------------------	--	--

ESAP для отдельно взятых компаний								
No	Мероприятие	Экологический риск / Ответственность / Выгода	Законодательные требования / Передовой опыт	Необходимость инвестирования / Ресурсы (Евро, 000)	График - подлежащий выполнению до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
Петропавловские ТЭЦ								
1	Установить на блоки устройства по удалению пыли (в соответствии с согласованным графиком, в частности, на два котла каждый год)	Реализация инвестиционной программы для достижения соответствия казахстанским лимитам выбросов, вступающим в силу в 2013 г. и, в долгосрочной перспективе, международным стандартам выбросов пыли.	Казахстанские национальные требования и передовой опыт	Капитальные затраты	По графику – модернизация 2 блоков в год	Достижение казахстанских стандартов выбросов пыли к 2013 г.		В целях реализации Программы мероприятий по максимальному снижению эмиссий в окружающую среду согласно требованиям Технического регламента «Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах электрических станций», разработан план установки титановых эмульгаторов II поколения на все котлоагрегаты к 2013 году. План исполняется по графику. На 1.01.2011 года Эмульгаторы уже установлены на котлах № 2, 3, 5, 6, 10, 4, 11.
2	Снизить риск заражения озера Белое масляной водой	Разработать процедуру взятия проб и установить защитные устройства (маслоуловители) для снижения риска аварийной утечки масла в озеро Белое	Передовой опыт	Собственные ресурсы	2012			Анализ воды озера Белое химлабораторией производится два раза в месяц. Постоянно визуально контролируется отсутствие нефтепродуктов в отводящем канале. Применены маслоловушки на отводящем канале.
Павлодарэнерго ТЭЦ								
1	Провести сравнительный анализ проведения частичной реконструкции ТЭЦ 2 и ТЭЦ 3 (замена оборудования и прочие меры) с полной заменой	Разработать стратегию, которая позволила бы соответствовать как казахстанским, так и европейским стандартам с учетом рентабельности.	Передовой опыт	Внутренние ресурсы	2010	Опубликование отчета		АО «ИНСТИТУТ КазНИПИ Энергопром» выполнен отчет: «Концепция реконструкции ТЭЦ-2 АО «Павлодарэнерго», г. Алматы 2011 год. По итогам сравнительного анализа были сделаны следующие выводы: 1) строительство новой ТЭЦ дороже на 15,5%, чем реконструкция действующей; 2) полномасштабная реконструкция главного корпуса практически невозможна с целью обеспечения современных требований

	основного генерирующего и коммунального оборудования для выработки наиболее экономичной долгосрочной стратегии, отвечающей казахстанским и европейским экологическим стандартам.							технической и экологической безопасности; 3)целесообразно строительство новой высокотехнологичной, автоматизированной ТЭЦ (срок службы как минимум 30 лет) путем ввода замещающей мощности со строительством главного корпуса в пределах действующей площадки и постепенный вывод устаревшего оборудования в увязке со сроками ввода нового с учетом реального роста нагрузок потребителей в зоне ТЭЦ-2. Для принятия окончательного решения необходимо разработать ТЭО с учетом финансовой модели с конкурентными тарифами на энергию новой ТЭЦ.
2	Оценить дальнейшие методы более эффективного использования энергии. Это может быть выполнено в рамках Оценки Лучших Применимых Практик (ЛПП) и заложено в бюджет Оценки ЛПП.	Эффективность энергопроизводства и более низкое потребление топлива на МВт приведет к снижению выбросов CO ₂ .	Передовой опыт и требования ЕБРР	Внутренние ресурсы	2010 г.	Опубликование плана снижения	Существующая программа инвестирования из 12 пунктов направлена на повышение энергетической мощности ТЭЦ 3 и, что приведет к сокращению выбросов CO ₂ .	Выполнение мероприятий инвестиционной программы на период 2007-2013 приведет к ожидаемому снижению удельного расхода топлива на выработку электро- и теплоэнергии на 0,027 кг/кВтч и 3кг/Гкал

<p align="center">Павлодарская РЭК Петропавловская РЭК Павлодарские и Экибастузские Тепловые Сети Петропавловские Тепловые Сети</p>								
1	Подготовить подробные программы по повышению энергоэффективности, а именно программу на 15 лет по установке предварительно изолированных трубопроводов, программу установок соответствующих теплосчетчиков и программу для тепловизионных фотографий основных активов для определения тепловых потерь. Это может быть осуществлено в рамках инвестиционной программы, одобренной антимонопольным комитетом.	Результатом данной программы будет увеличение энергоэффективности и снижение использования топлива на квадратный метр. В настоящее время каждая из компаний теряет более 40000 Гкал /год из-за непредвиденных потерь вдоль транспортных трубопроводов. Кроме того, большие потери тепла у потребителей из-за плохой теплоизоляции домов - проблема лежит в финансировании данного способа экономии энергии.	Передовой опыт и требования ЕБРР	Внутренние ресурсы	2010 – первоначальные действия, подготовка программы, заявка на принятие программы и новых тарифов местными властями.	Опубликование программы повышения энергоэффективности		На теплопередающих предприятиях и разработана Инвестиционная программа «Развитие, реконструкция и техническое перевооружение» по снижению сверхнормативных потерь на период 2010- 2016г. Одним из пунктов данной программы является: Реконструкция магистральных и квартальных тепловых сетей с применением предизолированных трубопроводов.
2	Осуществление подготовки по экологическим вопросам	В связи с частой ротацией персонала, необходимо предоставить	Передовой опыт и требования	150	2009/2011 – см. комментарии	Договоры на такие тренинги, доклады		АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» принят в штат инженер-эколог, который прошел сертификацию: IRBARIS (внедрение инвентаризации выбросов парниковых газов в Казахстане); подготовка в КОК (Казахстанская Организация Качества)

	всех сотрудников с опытом работы в компании менее 3 лет.	дополнительные тренинги для всех работников в сфере их обязанностей в области охраны окружающей среды, энергоэффективности и обращения к клиентам в ходе поставок энергии.	ЕБРР			участников и оценки документации.	по программе «разработка, внедрение, аудит интегрированной СМ на основе международных стандартов. В АО «Павлодарские тепловые сети» назначено ответственное лицо за экологическую безопасность — инженер-эколог, получивший сертификат по программе «Разработка, внедрение и внутренний аудит системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями МС ИСО 14001:2004». Согласно плану внедрения СМК ИСО 14001:2004 разработаны: политика и цели предприятия в области экологии; реестр опасностей и рисков. Определены задачи и программы в системе экологического менеджмента, разрабатываются реестры нормативных требований. Планируется проведение обучения сотрудников с целью повышения экологической грамотности, осуществлена подписка на 2011г журнала «Экология производства». Сотрудники АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания» по экологическим вопросам подготовлены, в каждой службе имеется ответственное лицо по соблюдению экологического законодательства. В действие введен регламент по предупреждению и загрязнению территории, с персоналом ведётся техническая учёба, где включены вопросы по соблюдению экологического законодательства. В ТОО «Петропавловские тепловые сети» назначен ответственный за экологическую безопасность — инженер-химик технического отдела. С целью повышения экологической грамотности сотрудников предприятия, разослан информационный курс лекций, осуществляется подписка на журнал «Охрана Труда» с разделом «Охрана здоровья и окружающей среды». Согласно плану экологических и социальных действий пройден 1 этап сертификационного аудита, планируется получить сертификат на соответствия требованиям стандарта ИСО 9001 в мае 2011г. Прорабатывается рынок поставщиков по внедрению СМ на соответствие требованиям стандарта ISO 14001 и OHSAS 18001
3	Подготовить подробный перечень регионов с единственным способом поставок, выполнить оценку рисков в этих регионах	В связи с суровыми климатическими условиями, Компании должны обеспечить безопасность поставки энергоснабжения. Некоторые регионы имеют единственный способ поставок и в некоторых случаях через очень старые линии электропередач (старше 20 и 30 лет). Любая серьезная поломка может нанести существенный социальный вред в случае если она произошла зимой.	Передовой опыт	40.000 евро на каждую компанию	Май 2010 – доклад должен быть представлен в качестве приложения к финансовому отчету компании за 2009 год	Публикация доклада для местных органов и офиса по регулированию. Обсуждение результатов в рамках совета по управлению и надзору	Риск по электроснабжению минимален, обеспечение потребителей в зависимости от категорийности объектов согласно Правилам устройства электроустановок (ПУЭ) РК. Существуют три категории: I- потребители, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой опасность для жизни людей, обеспечение от 2-х независимых резервирующих источников питания которых необходимо. II – потребители, перерыв электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, обеспечение 2-х источников питания которых рекомендовано. Остальные потребители относятся к III категории, необходим один источник питания. Ведется учет потребителей I, II категории. Все потребители I категории соответствуют норме, потребители II категории, не соответствующие нормативам находятся на учете, принимаются меры по созданию резервов мощности. Теплопередающие компании руководствуются Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей (ПТЭЭС) и Межгосударственными строительными нормами (МСН 4.02.-02-2004 «Тепловые сети»). Существует III категории потребителей: I- объекты, не допускающие перерывов; II-объекты, допускающие снижение температуры не более 54ч ликвидации аварии, III — все остальные. При аварии действует схема временного теплоснабжения от работающих ТЭЦ. Все потребители, не соответствующие техническим нормам взяты на учет, при наличии подводящей сети применяется временное переключение. Компанией принимаются меры по обеспечению теплоснабжению и минимизации рисков для потребителей.
4	Осуществление контроля подрядчиков для старых трансформаторов и утилизации оборудования. Разработать	Улучшенное управление охраны окружающей среды и вопросов по здравоохранению и безопасности в регионе. Старые электрические	Передовой опыт	30	См. комментарии		Электрораспределительные компании осуществляют ремонт вышедших из строя трансформаторов своими силами на ремонтной базе производственного ремонтного предприятия, затем отремонтированные трансформаторы вторично используются в работе. Утилизация непригодного оборудования не ведется, так как лом оборудования вторично используется при проведении ремонтных работ.

	сертификацию утилизации технологий.	устройства требуют специальной процедуры для утилизации, и проверенные компании являются крупнейшими производителями таких отходов в регионе. В соответствии с передовым опытом, пути утилизации этих устройств должны быть контролируемыми. Проверенные планы должны включать в себя способы управления рисками, а также стратегию удаления отходов.					Теплопередающие компании. В соответствии с требованием экологического кодекса РК разработан бизнес-процесс по утилизации ртуть содержащих ламп, согласно которому: организован учёт движения ОРТЛ (назначены ответственные лица за замену, хранение новых и отработанных ламп); обеспечены условия хранения ламп в соответствии с действующими нормативными документами; заключен договор «Об оказании услуг по приемке и демеркуризации отработанных ртутьсодержащих ламп». Производится на основании договора со специализированными организациями по приему и захоронению твердых бытовых и производственных отходов. Ежегодно предприятие отчитывается: - в Департаменте экологии МООС РК по опасным отходам; - об охране атмосферного воздуха по форме 2-ТП воздух; - отчет по программе производственно экологического контроля; - в областных Департаментах Статистики «О технических затратах на охрану окружающей среды» отчет по форме 2-ТП воздух. Ежеквартально отправляется в областные Департаменты МООС РК Отчет по выполнению плана природоохранных мероприятий.
	Программа привлечения заинтересованных сторон (SEP). Разработать программу для работников и заинтересованных сторон, как для индивидуальных, так и для корпоративных сайтов. Черновой вариант, подготовленный Аткинсом в 2009 году, будет ежегодно обновляться компанией, и проверяться как минимум каждые 5 лет внешними аудиторами	SEP необходима как для корпоративных, так и для индивидуальных сайтов. Это требует включения плана жалоб (процедуры рассмотрения жалоб), чтобы сотрудники и внешние заинтересованные стороны могли высказывать свои замечания, предложения и т.д. Удачное применение данной программы понижает риск гражданских беспорядков и обеспокоенности общественности	ЕБРР	Внутренние и внешние ресурсы	2009	SEP обновляется на ежегодной основе с предоставлением резюме в годовом отчете Банка	Использование SEP поможет в вопросе успешных коммуникаций с общественностью Компания имеет корпоративные сайты: http://www.caepco.kz , http://www.sevkazenergo.kz , http://www.pavlodarenergo.kz , http://www.astanaenergobyt.kz . На сайте функционируют рубрики «Связь с общественностью», «Потребителям», «Новости», «Вопросы и ответы» в которых содержится информация о тарифах, порядке оформления и выдачи технических условий, заключению договоров, другая справочная информация. Потребители могут обращаться с вопросами, замечаниями и предложениями. Периодичность обновления информации 2-3 дня. В рамках интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в Компании разработаны: 1. Регламент информирования общественности и персонала; 2. Порядок ведения делопроизводства; 3. Управление несоответствующей продукцией; обуславливающее информирование всех заинтересованных сторон и действия при поступлении внешних запросов (опросные листы (КП-7-01(СМК) «Связь с потребителем»). В соответствии с Законом РК от 09.07.98 № 272-1 «О естественных монополиях...», 2 раза в год проводятся публичные слушания, с привлечением экспертного совета, общества защиты прав потребителей, кооперативов собственности квартир, средств массовой информации, всех заинтересованных лиц.

Президент АО «ЦАЭК»

Амирханов Е.А.

Заместитель председателя Правления по производству АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Шевцов В.Г.

Заместитель председателя Правления по производству АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Перфилов О.В.