



**CAERCO**

Центрально-Азиатская  
Электроэнергетическая Корпорация

**Корпоративный отчет**  
**по экологическим и социальным**  
**мероприятиям АО «Центрально-Азиатская**  
**Электроэнергетическая Корпорация»**  
**за 2013 год**

Алматы, 2014 год

## СОДЕРЖАНИЕ

1. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА И НАПРАВЛЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ.....	4
2. СТАНДАРТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ И СОЦИАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ.....	7
3. ОСНОВНЫЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ ЗА 2013 ГОД.....	9
3.1. ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ.....	9
3.2. ВЫБРОСЫ УГЛЕКИСЛОГО ГАЗА (СО <sub>2</sub> ).....	11
3.3. РАЗМЕЩЕНИЕ ЗОЛОШЛАКОВЫХ ОТХОДОВ.....	12
4. СОБЛЮДЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ.....	13
5. ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ.....	16
6. РЕГЛАМЕНТЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 2013 ГОД.....	19
7. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ.....	25
8. СОБЛЮДЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА И ОХРАНЫ ЗДОРОВЬЯ.....	27
9. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН.....	30
ПРИЛОЖЕНИЕ.....	39

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 сбытовую компанию в Астана.

В состав Компании входят:

1. Группа компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (далее сокращенно АО «ПЭ») - АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» (далее сокращенно АО «ПРЭК»), ТОО «Павлодарские тепловые сети» (далее сокращенно ТОО «ПТС» ПЭ), ТОО «Павлодарэнергосбыт» (далее сокращенно ТОО «ПЭСбыт»).
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 ТОО «ПТС» СКЭ), ТОО «Севказэнергосбыт» (далее сокращенно ТОО «СКЭсбыт»).

## **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.

В 2013 году утверждена единая Политика в области качества, экологии, профессиональной безопасности и охраны труда в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (10.06.13) и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» (17.06.13). Политика разработана и внедрена в соответствии Концепцией экологической безопасности Республики Казахстан на 2004-2015 годы, Экологическим кодексом и стандартами ИСО серии 14000 на основе задач, поставленных Планом Экологических и Социальных Действий.

Ознакомление с единой политикой проведено на предприятиях Компании через листы ознакомления, размещение на сайтах компаний, в отраслевых газетах. Политика доступна персоналу посредством ее размещения на информационных стендах во всех подразделениях.

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;
- 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.

- соответствие требованиям законодательной базе РК, международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 17025 и ISO 50001;
- открытость и доступность информации о деятельности и достигнутых результатах в области систем менеджмента, включая настоящую политику, для всех заинтересованных сторон;
- обеспечение полноты и целостности систем менеджмента при планировании и осуществлении изменений в системе менеджмента;
- доведение документации, выпущенной в рамках ИСМ до сведения персонала, постоянное обучение персонала предприятия с целью следования в своей деятельности, установленной Политике и процедурам.

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 эффективности работы пылегазоочистного оборудования и соблюдением установленных норм эмиссий;
    - Контроль уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитных зон (далее СЗЗ) предприятий и золоотвалах;
    - Контроль содержания вредных веществ в выбросах предприятий;
    - Контроль качества инструментальных измерений;
  - мониторинг водных ресурсов, в том числе:
    - Контроль уровня загрязнения подземных вод на промышленных площадках предприятий и на границе СЗЗ золоотвалов;
  - мониторинг почв, земельных ресурсов и отходов производства, в том числе:
    - Контроль уровня загрязнения почв в районе расположения промышленных площадок предприятий и золоотвалов;
    - Контроль образования, использования и размещения отходов производства и потребления;
  - разработка и планирование мероприятий по охране окружающей среды;
  - контроль выполнения 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;
  - повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;
  - выполнение требований стандартов серии ISO 14001.
2. Ведение учета эмиссий в окружающую среду, анализ 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. Стандарты осуществления экологической и социальной деятельности Компании**

### **АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведены первый надзорный аудит системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004 и второй надзорный аудит системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда на соответствие требованиям международного стандарта OHSAS 18001:2007.

По окончании проведенных аудитов были получены сертификаты по ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, а также официальное подтверждение действия сертификата OHSAS 18001:2007:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001, Ре№75 100 70327, действительный с 10.02.2013 по 02.10.2015;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001, Ре№75 110 0406, действительный с 06.03.2013 по 5.03.2016;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001, Ре№OC-4870-0020 действительный с 23.01.2012 по 22.01.2015.

### **АО «Павлодарская РЭК»**

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведен первый надзорный аудит системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

По окончании проведенных аудитов были получены сертификаты по ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001, Ре№75 100 70492 действительный с 29.06.2012 по 28.06.2015;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001, Ре№75 110 0556 действительный с 29.06.2012 по 28.06.2015;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001:2007, № OC-4870-0024 действительный с 10.07.2012 по 09.07.2015.

### **ТОО «Павлодарские тепловые сети»**

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведен первый этап надзорного аудита системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

По окончании проведенных аудитов были получены сертификаты по ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008 – №75100 70461 с 09.08.2012 по 08.08.2015;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004 – №OC-4870-0043 с 19.12.2012 по 18.12.2015;

- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001:2007 – №ОС-4870-0028 с 28.06.2012 по 27.06.2015.

#### **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведен второй надзорный аудит системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

По окончании проведенных аудитов были подтверждены действия сертификатов:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008 № 75 100 70429 Москва, с 01.08.2011 по 31.07.2014;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004 № 75 110 0505 Брюссель, с 07.09.2011 по 06.09.2014;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001-2007: № ОС-4870-0010 Москва, с 30.07.2011 по 29.07.2014.

#### **АО «Северо-Казахстанская РЭК»**

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведен первый надзорный аудит на соответствие требованиям стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

По окончании проведенных аудитов были получены сертификаты ЗКФ АО «Национальный центр экспертизы и сертификации»:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008, Ре№ KZ. 2710318.07.03.09113 действительный с 11.05.2012 по 11.05.2015;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004, Ре№ KZ. 2710318.07.03.09114 действительный с 11.05.2012 по 11.05.2015;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001:2007, № KZ. 2710318.07.03.09115 действительный с 11.05.2012 по 11.05.2015.

#### **ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»**

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведен первый надзорный аудит системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007 и проведен второй надзорный аудит на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2008.

По окончании проведенных аудитов были подтверждены действия сертификатов:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008 № 75 100 70437 , со сроком действия с 20.06.2011 по 19.06.2014;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004: № 75 110 0558 , со сроком действия с 08.10.2012 по 07.10.2015;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001-2007: № ОС-4870-0037 со сроком действия с 16.07.2012 по 15.07.2015.

В течение в соответствии с утверждённой программой проведён внутренний аудит во всех дочерних организациях АО «ЦАЭК». В начале года проведён анализ достижения Целей в области качества, экологии и профессиональной безопасности и на его основе разработаны цели на год. Проведён анализ выполнения Программ интегрированной системы менеджмента (ИСМ) и приняты решения по развитию.

### 3. Основные экологические показатели Компании за 2013 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 2013 в разрезе групп компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	АО «ПЭ», всего по 3-м ТЭЦ		АО «СКЭ» (ПТЭЦ-2)		АО «ЦАЭК»	
	лимит	факт	лимит	факт	лимит	факт
Всего, в том числе	67 930	49 297	42 186	31 551	110 116	80 848
Зола угля (пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния)	12 435	9 308	5 752	4 916	18 187	14 225
Диоксид азота	17 611	9 892	5 076	5 046	22 688	14 938
Окись азота	2 859	1 629	825	820	3 684	2 449
Сернистый ангидрид	32 100	26 238	26 711	17 448	58 812	43 686
Окись углерода	2 790	2 109	3 810	3 318	6 601	5 427
Прочие	133	120	11	4	145	124

Отчетные данные по выбросам за 2013 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в разрезе ТЭЦ (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		Экибастузская ТЭЦ		Итого «ПЭ»	
	лимит	факт	лимит	факт	лимит	Факт	лимит	факт
Всего, в том числе	11 543	8 029	45 077	33 478	11 309	7 790	67 930	49 297
Зола угля	1 422	1 407	6 904	5 483	4 108	2 419	12 435	9 308
Диоксид азота	2 950	1 547	13 039	7 246	1 623	1 100	17 611	9 892
Окись азота(Nox)	479	251	2 117	1 177	263	200	2 859	1 628
Сернистый ангидрид(SO <sub>2</sub> )	6 294	4 482	21 002	18 065	4 804	3 690	32 100	26 238
Окись углерода(CO)	369	315	1 958	1 459	464	335	2 790	2 110
Прочие	30	27	57	47	47	46	134	120

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

Отчетные данные по концентрации выбросов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 2013 ,  
(мг/нм<sup>3</sup>)

Концентрация выбросов	Содержание, мг/нм <sup>3</sup> при α=1,4					
	ТЭЦ-2 ПЭ		ТЭЦ-3 ПЭ		Экибастузская ТЭЦ ПЭ	
	Том ПДВ	Факт	Том ПДВ	Факт	Том ПДВ	Факт
Зола угля	670-870	408	400	324	1055	553
Окись азота (N <sub>ox</sub> )	570	547	650	544	553	485
Сернистый ангидрид (SO <sub>2</sub> )	2000	1087	2000	1100	1264	926
Окись углерода (CO)	85	81	97	86	310	196

Отчетные данные по концентрации выбросов АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» за 2013 ,  
(мг/нм<sup>3</sup>)

Концентрация выбросов	Содержание, мг/нм <sup>3</sup> при α=1,4	
	Том ПДВ	Факт
Зола угля	458	290
Окись азота (N <sub>ox</sub> )	616	428
Сернистый ангидрид (SO <sub>2</sub> )	2677	1904
Окись углерода (CO)	388	216

Отчетные данные по Электрическим сетям за 2013 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	22,33	5,198	14,74	12,53	37,07	17,728
Масло минеральное	0,372	0,371	0,00	0,00	0,372	0,371
Диоксид азота	0,402	0,087	0,14	0,08	0,542	0,167
Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	3,576	1,117	5,53	5,49	9,066	6,607
Сернистый ангидрид	1,163	0,263	0,04	0,01	1,203	0,273
Окись углерода (CO)	8,635	1,362	0,38	0,23	9,015	1,592
Прочие	8,182	1,998	8,65	6,72	16,832	8,718

В целом предприятия Компании в 2013 не допустили превышения нормативов предельно допустимых выбросов.

Отчетные данные ТОО «Павлодарские тепловые сети» за 2013 (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	Павлодарские тепловые сети		Экибастузские тепловые сети		Итого, Павлодар и Экибастуз	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Всего, в том числе	1,366	1,366	1,942	1,942	3,308	3,308
Фтористые соединения	0,016	0,016	0,016	0,016	0,032	0,032
Диоксид азота	0,120	0,120	0,159	0,159	0,279	0,279
Железа II оксид	0,629	0,629	0,238	0,238	0,867	0,867
Марганец и его соединения	0,050	0,050	0,014	0,014	0,064	0,064
Окись углерода (СО)	0,385	0,385	1,297	1,297	1,682	1,682
Прочие	0,166	0,166	0,218	0,218	0,385	0,385

Отчетные данные ТОО «Петропавловские тепловые сети» за 2013 (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	Петропавловские Тепловые Сети	
	Лимит	Факт
Всего, в том числе	4,706	4,174
Фтористые соединения	0,001	0,001
Диоксид азота	0,123	0,116
Железа II оксид	0,3452	0,283
Марганец и его соединения	0,020	0,018
Окись углерода (СО)	0,369	0,328
Прочие	3,847	3,428

### 3.2. Выбросы углекислого газа (СО<sub>2</sub>)

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

Для мониторинга парниковых газов использован расчетный метод, который обеспечивает учет выбросов от нормальной (регулярной) производственной деятельности, специальной практики (пуско-наладочные работы, остановки процесса, ремонт и техническое обслуживание) и аварийных ситуаций. Расчет выбросов парниковых газов производился согласно Руководящим нормативным документам Методические указаниям по расчету выбросов ПГ от тепловых электростанций и котельных, Методические указаниям по расчету выбросов ПГ от предприятий автотранспорта, утвержденные Приказом Министерства ООС РК от 05.11.2010 № 280-П. Оценка эмиссий от сжигания угля и мазута производится с применением методик уровня 3.

#### АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

В 2013 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» произведено 3 534 млн. кВтч электроэнергии и 4,3 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 3 553,2 тыс. тонн Экибастузского угля и 6,9 тыс. тонн мазута. За 2013 год от сжигания угля и мазута образовано 5 294 838 тонн СО<sub>2</sub>.

## **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

В 2013 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» произведено 2 603 млн. кВтч электроэнергии и 1,8 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 2 463 155 тыс. тонн Экибастузского угля и 2,6 тыс. тонн мазута. За 2013 год от сжигания угля и мазута образовано 3 722 838 тонн CO<sub>2</sub>. Количество образованных CO<sub>2</sub> за 2013, (с учетом автотранспорта и выбросов, образованных от сжигания пропанобутановой смеси) составляет 3 723 659,884 тонн.

### Выбросы парниковых газов за 2013

	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	Перфтор- углероды	Всего
	количество парниковых газов в эквиваленте CO <sub>2</sub> , тонн				
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», всего, в том числе:	5 294 839	888,6	25 776	4,9	5 321 503
ТЭЦ-2	958 034	158,8	4 613	-	962 806
ТЭЦ-3	3 597 773	597,0	17 418	-	3 615 788
Экибастузская ТЭЦ	739 032	132,7	3 745	4,9	742 910
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» ПТЭЦ-2	3 723 660	854,8	8 786	-	3 733 301
Всего по АО «ЦАЭК»	9 018 499	1 743,4	34 562	4,9	9 054 809

### 3.3. Размещение золошлаковых отходов

Отчетные данные по объёму образования золошлаковых отходов в разрезе разрешенного и фактического уровня за 2013 в разрезе групп компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», (тонны)

Отходы	АО «ПЭ»		АО «СКЭ»		АО «ЦАЭК», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Золошлаки	1 542 560	1 497 890	1 150 619	1 024 094	2 693 179	2 521 984

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

Отходы	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		Экибастузская ТЭЦ	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Золошлаки	288 075	256 040	1 032 136	1 019 711	222 349	222 139

Предприятия Компании в 2013 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.

Компания внедрила усовершенствованную систему очистки дымовых газов с заменой 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%, в некоторых случаях фактический коэффициент достигает 96,8%. Модернизация золоуловителей позволила снизить концентрацию угольной золы до 250-300 мг/м<sup>3</sup> 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 Экибастузская ТЭЦ)**

Разработаны и согласованы в Министерстве охраны окружающей среды РК программы мероприятий по охране окружающей среды на 2012-2014 годы по ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ на сумму 2 249 525 тыс. тенге, в том числе на 2013 – на сумму 803 610 тыс. тенге. За 2013 год выполнено мероприятий на сумму 1 325 841,8 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- реконструкция золоулавливающей установки на котле ст. № 1 ТЭЦ-2 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения – затраты 131 178 тыс. тенге;
- строительство нового золоотвала ТЭЦ-2 – затраты составили 379 990 тыс. тенге;
- получение квот на выбросы парниковых газов для ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ – затраты составили 15 472 тыс. тенге;
- установка приборов автоматического контроля за составом дымовых газов на котлах ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 – затраты составили 78 840 тыс. тенге;
- ремонт золопроводов на ТЭЦ-3 – затраты 12 419 тыс. тенге;
- строительство нового золоотвала ТЭЦ-3 – затраты 5 994 тыс. тенге;
- реконструкция к/а БКЗ №6 на ЭТЭЦ с монтажом эмульгаторов II поколения – затраты 100 588 тыс. тенге;
- строительство второй очереди золоотвала ЭТЭЦ 23 500 тыс. тенге.

##### **АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»**

Для сведения к минимуму воздействия производственных процессов АО «ПРЭК» на окружающую среду и здоровье человека, разработаны и согласованы в уполномоченных органах по Охране окружающей среды природоохранные мероприятия на 2013-2017 годы, в объеме 333 543 тыс. тенге. На 2013 год было запланировано 15 мероприятий на сумму 85 373 тыс. тенге, 10 из которых выполнены на сумму 89 953 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- посадка зеленых насаждений (деревья и кустарники), разбивка новых газонов и цветников, затраты составили – 20 тыс. тенге;
- вывоз отходов с территории предприятия на санкционированные свалки, затраты составили – 3 454 тыс. тенге;
- сдача на демеркуризацию ртутьсодержащих ламп, затраты составили – 40 тыс. тенге;
- замена масляных выключателей на элегазовые выключатели – 84 018 тыс. тенге.

ТОО «Павлодарские тепловые сети»

Разработаны и согласованы в уполномоченных органах по Охране окружающей среды природоохранные мероприятия на 2013 год на сумму 366 тыс. тенге. В 2013 в полном объеме выполнены все мероприятия на сумму 2 018 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- чистка от взвеси и отложений на стенках вентиляционных систем стационарных сварочных постов – 11 тыс. тенге;
- текущий ремонт пылеотсасывающей системы – 21 тыс. тенге;
- чистка водопроводных и канализационных колодцев – 67 тыс. тенге;
- восстановление нарушенного благоустройства после проведения текущих и капитальных ремонтов на т/сетях – 73 тыс. тенге;
- санитарная очистка территорий централизованных тепловых пунктов (ЦТП), магистральных и внутриквартальных сетей (территорий закрепленных за предприятием) от мусора, стоимость работ – 109 тыс. тенге.
- посадка зеленых насаждений (произведена оплата компенсационной стоимости деревьев, снесенных при земляных работах) – 1 693 тыс. тенге.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» разработаны и согласованы в Министерстве окружающей среды и водных ресурсов РК природоохранные мероприятия на 2013-2014 годы на общую сумму 6 497 404 тыс. тенге. В 2013 было запланировано 13 природоохранных мероприятий на сумму 3 247 743 тыс. тенге. Все мероприятия выполнены в полном объеме на сумму 3 283 243 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- приобретение современного оборудования, замена и реконструкция основного оборудования, обеспечивающих эффективную очистку, утилизацию, нейтрализацию, подавление и обезвреживание загрязняющих веществ в газах, отводимых от источников выбросов - 2 999 895 тыс. тенге;
- ремонт изношенных элементов золоулавливающих установок - 9 923 тыс. тенге;
- внедрение мероприятий по снижению эмиссий парниковых газов - 221 259 тыс. тенге;
- плановые ремонты: багерной насосной, центральной насосной, системы ГЗУ, очистных сооружений - 22 303 тыс. тенге;
- рекультивация отработанных золоотвалов - 5 775 тыс. тенге;
- ремонт разделительных дамб золоотвала - 6 000 тыс. тенге;
- озеленение территории предприятия - 224 тыс. тенге;

- контроль над наличием на территории СОЗ (ПХБ) и, при необходимости, нейтрализация и ликвидация - 2 443 тыс. тенге;
- проведение надзорного аудита по ISO 14001 - 2 445 тыс. тенге;
- сертификация системы менеджмента энергосбережения - 3 189 тыс. тенге;
- разработка экологических проектов, верификация и валидация отчетов - 12 787 тыс. тенге;
- проведение производственного экологического контроля - 2 970 тыс. тенге
- информирование общественности о воздействии деятельности предприятия на окружающую среду – 30 тыс. тенге.

#### АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»

На предприятии разработаны и согласованы в ГУ «Есильский департамент экологии» природоохранные мероприятия на 2012-2016 г на сумму 1 266 тыс. тенге. В 2013 было запланировано 269 тыс. тенге на природоохранные мероприятия. Мероприятия выполнены в объеме на сумму 207 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- ремонт пылеулавливающего оборудования, очистка от пыли – 7 тыс. тенге;
- подписка на экологические издания – 10 тыс. тенге;
- озеленение и благоустройство территории -190 тыс. тенге.

#### ТОО «Петропавловские тепловые сети»

На предприятии разработаны и согласованы ГУ «Департамент экологии по Северо-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля МООС РК» природоохранные мероприятия на 2010-2014 годы на сумму 96 тыс. тенге. В 2013 из всех запланированных мероприятий всего выполнено в полном объеме мероприятий на сумму 4 тыс. тенге (подписка на газету «Эколог – НС»).

## 5. Выполнение инвестиционных экологических мероприятий

Компания повышает уровень экологических стандартов путем строительства новых золоотвалов, установкой эмульгаторов, модернизацией систем по очистке дымовых газов и проведением различных мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду. Инвестиционная программа Компании направлена на замену устаревшего оборудования на новое с лучшими параметрами по экологии.

### АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

#### *Строительство золоотвалов (ТЭЦ-3, ТЭЦ-2, Экибастузская ТЭЦ)*

С 2009 начаты работы (выполнены проекты по ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 ведется проектирование по ЭТЭЦ) по строительству новых золоотвалов ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2. Запланированный срок окончания строительства по ТЭЦ-3, и ТЭЦ-2 – 2014 год, по ЭТЭЦ начало работ 2013 год, завершение 2014 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. 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. Площадка для размещения строительства - секция примыкает к действующему золоотвалу ТЭЦ-2 в пределах существующего отвода земли площадью 63,7382 га. Сметная стоимость работ по золоотвалу ТЭЦ-3 – 2,5 млрд. тенге, по золоотвалу ТЭЦ-2 – 2,8 млрд. тенге, по золоотвалу Экибастузской ТЭЦ - 0,3 млрд. тенге (будет уточнена после выполнения проекта).

#### *Мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду*

- на ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» все котлы оборудованы батарейными эмульгаторами II поколения с КПД 99,5%. Эффективность очистки по отчетным данным за 2013 по ТЭЦ-2 составила в среднем 99,54%, по ТЭЦ-3 составила в среднем 99,45%. , по ЭТЭЦ в среднем 99,53%. Проведение данного мероприятия за последние 5 лет позволило снизить общий объем выбросов загрязняющих веществ с 65,9 тыс. тонн до 49,3 тыс. тонн; годовой объем пыли с 29,9 тыс. тонн до 9,3 тыс. тонн; концентрацию пыли в дымовых газах с 1978 мг/нм<sup>3</sup> до 371 мг/нм<sup>3</sup>, а также уменьшить удельные объемы выбросов в целом;
- модернизация котлоагрегатов с целью изменения режима горения и снижения выбросов NO<sub>x</sub> (с 2009 );
- переход на базальтосодержащие теплоизоляционные материалы, которые служат на 45 лет дольше и отличаются повышенными теплоизоляционными свойствами. Планируется сократить потери с тепловым излучением трубопроводов в окружающую среду в 1,6 раза, что позволит снизить потери теплового потока на 2,1% или 6 тыс. Гкал;
- выполнена установка стационарных приборов автоматического контроля за концентрацией загрязняющих веществ в отходящих дымовых газах (SIEMENS), в непрерывном режиме измеряющих эмиссии SO<sub>x</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, пыли с дымовыми газами на всех котлоагрегатах ТЭЦ-3, ТЭЦ-2.
- в 2013 выполнена реконструкция котлоагрегата ст. № 4 ТЭЦ-3 с заменой кубов воздухоподогревателей с целью предотвращения загрязнения окружающей среды.

## АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

### *Мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду*

- завершена установка на всех 11-ти котлоагрегатах титановых эмульгаторов II поколения конструкции Ю.А. Панарина. Фактический коэффициент очистки дымовых газов после установки эмульгаторов, достиг 99,5%, вместо 96,8%. Проведение данного мероприятия за последние 5 лет позволило снизить общий объем выбросов загрязняющих веществ с 42,5 тыс. тонн до 31,5 тыс. тонн; годовой объем пыли с 20,7 тыс. тонн до 4,9 тыс. тонн; концентрацию пыли в дымовых газах с 1284 мг/нм<sup>3</sup> до 290 мг/нм<sup>3</sup>, а также уменьшить удельные объемы выбросы;
- с целью снижения окислов азота проводится модернизация котлоагрегатов с внедрением режимов третичного дутья. В 2013 режим третичного дутья установлен на котлах № 6, 7, 9-11, что дало снижение окислов азота до 430 мг/нм<sup>3</sup>, по сравнению с данными 2012 – более 600 мг/нм<sup>3</sup>;
- применение осветленной воды, имеющей щелочную реакцию, и повторно поданную из золоотвалов на эмульгаторы котлоагрегатов химически связывает оксиды серы в нерастворимые соединения и уменьшает выбросы данных оксидов от 10 до 15%;
- все котлоагрегаты оснащены приборами учета оксидов азота, оксидов серы, двуокиси углерода, золы с целью контроля над выбросами в атмосферу;
- произведена замена дренажных насосов № 1, 2, ремонт багерной насосной;
- замена четырех больших маслоохладителей турбинного цеха и 9 маленьких;
- установлены боновые заграждения на сбросном канале оз. Б.Белое.

### Распределительные Электросетевые Компании (АО «Павлодарская РЭК» и АО «Северо-Казахстанская РЭК»)

Основные мероприятия по энергосбережению, реализованные с объёмом финансирования в размере 302 млн. тенге по СКРЭК и 275,905 млн. тенге по ПРЭК:

- замена голого провода на провод марки СИП (самонесущий изолированный провод) по городу и области протяжённостью 33,2 км (на сумму 99 млн. тенге) по СКРЭК и 14,6 км (на сумму 38,215 млн. тенге) по ПРЭК;
- внедрение автоматизированной системы коммерческого учёта электроэнергии (АСКУЭ) оптового рынка на 15 точках учёта (на сумму 66 млн. тенге) по СКРЭК, и на 86 точках учёта (на сумму 130 млн. тенге) по ПРЭК;
- внедрение АСКУЭ розничного рынка (бытового потребителя) на 2 177 точках учёта города (на сумму 138 млн. тенге) по СКРЭК, и на 840 точках учёта города (на сумму 44,2 млн. тенге) по ПРЭК.
- проведена реконструкция маслохозяйства СКРЭК на сумму 20 млн. тенге, что позволило снизить негативное воздействие на окружающую природную среду (в т.ч. на почвы), предотвратить аварийную утечку масла.

В результате исполнения мероприятий инвестиционной программы получен основной экономический эффект - снижение нормативных технических потерь по СК РЭК на 28,4 млн. кВтч или на 2,3%, фактические процент потерь составил 11,2% вместо утвержденных 13,5%. По ПРЭК снижение нормативных технических потерь на 8,7 млн. кВтч, фактические процент потерь составил 9,24% вместо утвержденных 9,46%.

Теплопередающие Компании (ТОО «Павлодарские ТС», ТОО «Петропавловские ТС»)

Проведены следующие мероприятия:

- реконструкция тепломагистралей с применением предизолированного трубопровода. Экономический эффект данного проекта заключается в снижении тепловых потерь на реконструируемых участках, приросте продаж тепловой энергии, а также в отсутствии необходимости замены теплоизоляционных конструкций в течение всего срока эксплуатации трубопровода. В рамках данного проекта в 2013 было заменено 3,6 км трубопровода (на сумму 462 млн. тенге) по Петропавловским тепловым сетям и 0,8 км трубопровода (на сумму 347 млн. тенге) по Павлодарским и Экибастузским тепловым сетям;
- восстановление теплоизоляционных конструкций магистральных трубопроводов с использованием пенополиуретановой изоляции (ППУ – скорлупы). Эффективность применения данного вида тепловой изоляции заключается в снижении фоновых тепловых потерь на реконструируемых участках трубопроводов, а также в значительном увеличении срока службы теплоизоляционной конструкции. В рамках данного проекта в 2013 было заменено 1,3 км трубопровода (на сумму 15,4 млн. тенге) по Петропавловским тепловым сетям и 2,9 км трубопровода (на сумму 52,8 млн. тенге) по Павлодарским и Экибастузским тепловым сетям.

По итогам 2013 фактические потери в Петропавловск составили 28,56 %, что на 2,48% меньше уровня прошлого , и по Павлодар и Экибастуз в среднем составили 31,7 %, что на 3,3% меньше 2012 (в том числе сокращение сверхнормативных потерь по Павлодар с 8,1 % до 2,1 %).

## **6. Регламенты экологической деятельности Компании за 2013 год**

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

### **Установленные регламенты экологической деятельности предприятий Компании**

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

- корректировка проекта нормативов ПДВ для ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», утвержденный в 2011 Иртышским департаментом экологии (заключение № 3-2-13/3145 от 16.08.2011);
- корректировка проекта нормативов ПДВ для ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», утвержденный в 2011 Комитетом экологического регулирования и контроля (заключение № 10-02-16/2787 от 31.08.2011);
- проект нормативов ПДВ для Экибастузской ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», утвержденный в 2011 Иртышским департаментом экологии (заключение № 3-2-13/4090 от 19.10.2011);
- проект нормативов размещения отходов, утвержденный Иртышским департаментом экологии 23.02.2010 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 26.04.13 Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан. Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов размещения отходов производства и потребления ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» №5-19/1166 от 26.04.13;
- оценка воздействия на окружающую среду Экибастузская ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 2012 Заключение государственной экологической экспертизы - №3-2-12/338 от 26.01.2012;
- оценка воздействия на окружающую среду ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 2012 Заключение государственной экологической экспертизы - № 3-2-12/337 от 26.01.2012;
- оценка воздействия на окружающую среду ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 2012 Заключение государственной экологической экспертизы - № 3-2-12/339 от 26.01.2012;
- страховой полис серия ОЭС № 4000411 от 03.03.2014 Срок действия страхового полиса до 09.03.2015;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2012-2014 г для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» № 0056609 от 29.11.2011, предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ в 2013 – 67907,745 тонн, производить размещение отходов производства и потребления в 2013 – 1542685 тонн;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2013 для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» № S-12-7 №0000017 от 10.06.2013 предоставляющее право

производить выбросы загрязняющих веществ в 2013 при строительстве градирни ТЭЦ-2 – 0,0151 тонн;

- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2013 для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» № S-12-7 №0000019 от 01.07.2013, предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2013 при строительстве общестанционного коллектора Ду 1000 №2 на ТЭЦ-3 – 1,56 тонн;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2013-2015г для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» №S-12-7 №0002152 от 15.07.2013, предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2013 при разработке глинистых пород на участках «Куат» и «Жылы су» – 20,5 тонн;
- план мероприятий по охране окружающей среды АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2012-2014г;
- программа производственного экологического контроля для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2012-2014 г;
- заключение государственной экологической экспертизы на проектные материалы:
  - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-75-39ФБ ст.№9 Экибастузской ТЭЦ ОА «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейного эмульгатора II поколения» (заключение №3-2-12/573 от 17.02.2012);
  - «Строительство 2-й очереди золоотвала ТЭЦ-2АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение №3-2-12/464от 03.02.2012);
  - «Строительство трехсекционной блочно-модульной вентиляторной градирни на существующем бассейне ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение № 3-2-12/3495 от 07.12.2012);
  - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-160-100Ф(М) №3 ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №3-2-12/3332 от 26.11.2012);
  - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-240 №2 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №3-2-12/3330 от 26.11.2012);
  - Паспорт установки ЭТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» №S-80-2013 от 26.08.2013;
  - Паспорт установки ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» №S-86-2013 от 09.09.2013;
  - Паспорт установки ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» №S-87-2013 от 09.09.2013;
  - Паспорт установки ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» №S-80-2013 от 26.08.2013 (котлоагрегат №1 БКЗ-420-140);
  - Сертификат на выбросы парниковых газов для ЭТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» серия СС №000080 от 26.08.2013;
  - Сертификат на выбросы парниковых газов для ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» серия СС №000086 от 10.09.2013;
  - Сертификат на выбросы парниковых газов для ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» серия СС №000150 от 09.12.2013;
  - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-160-100(М) ст.№1 ТЭЦ-2 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №KZ12VCSY00002196 от 23.12.2013);
  - «Проект промышленной разработки глинистых пород на участках Куат и Жылы су, расположенных в Северной промзоне Павлодар для нужд АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение №12/1-15/ЮЛ-П-320 от 04.06.2013);
  - «Павлодарская ТЭЦ-3. Расширение компрессорной станции» (заключение

№KZ78VCSY00001590 от 27.11.2013);

- «Павлодарская ТЭЦ-3. Пункт обогрева в четной горловине железнодорожной станции цеха №13» (заключение №KZ46VCSY00001584 от 27.11.2013);
- «Павлодарская ТЭЦ-3. Пристройка к зданию прирельсового склада» (заключение №KZ240VCSY00001595 от 27.11.2013);
- «Общестанционный коллектор Ду 1000 №2 со строительством ЦТП для ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение №5-16/129 от 11.01.2013).

#### АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания».

- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2013-2017г за № 0001771 от 14.12.2012, предоставляющее право АО «ПРЭК» - ВПЭС, производить выбросы;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2013-2017г за № 0001835 от 26.12.2012, предоставляющее право АО «ПРЭК» - ГПЭС, производить выбросы;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010-2013г за № 0000383 от 01.04.2010, предоставляющее право АО « ПРЭК» - РЭС (Районные Электрические Сети), производить выбросы;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010-2014 г за № 0000479 от 30.07.2010 , предоставляющее право АО «ПРЭК» - производственной базы по ул. Суворова,79 Павлодара производить выбросы;
- проект нормативов размещения отходов производства и потребления АО «ПРЭК» утвержденный 28.08.13 Управлением охраны окружающей среды Павлодарской области. Заключение государственной экологической экспертизы по проекту «Норматив размещения отходов производства и потребления АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» №12/1-15/юл-б-439 от 28.08.13;
- заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция ПС «Промышленная» строительство ОРУ 220 кВ» №12/1-15/ЮЛ-Б-244 от 20.05.2013;
- заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция подстанции 110/10-10 «Западная – городская» Павлодар» №12/1-15/ЮЛ-Б-355 от 18.06.2013;
- заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция релейной защиты ЛЭП-110 кВ №105, 106 ТЭЦ-2» №12/1-15/ЮЛ-Б-395 от 15.07.2013;
- заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция подстанции 110/10-10 кВ «Ленинская» № 12/1-15/ЮЛ-Б-414 от 24.07.2013.;
- заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция ВЛ 35 кВ №74 ПС «Ковалевка» - ПС «Богатырь» № KZ44VDC00001801 от 14.11.2013

#### ТОО «Павлодарские тепловые сети»

- проект «Нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) для ТОО «Павлодарские тепловые сети». Заключение государственной экологической экспертизы на проект предельно допустимых выбросов для ТОО «Павлодарские тепловые сети» №1-14/ЮР-687от 28.07.2011;

- оценка воздействия на окружающую среду ПК Экибастузские тепловые сети ТОО «Павлодарские тепловые сети», Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС №1-14/ЮР-885 от 25.10.2011;
- оценка воздействия на окружающую среду ПК Экибастузские тепловые сети ТОО «Павлодарские тепловые сети», Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС №1-14/ЮР-885 от 25.10.2011;
- проект нормативов обращения с отходами для ТОО «Павлодарские тепловые сети», (в т.ч. Павлодарские и Экибастузские тепловые сети). Заключение государственной экологической экспертизы на ПНОО №1-12/ЮР от 02.06.2011;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду №0001470, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования Павлодарской области» на 2012 – 2015 годы, предоставляющее право ТОО «Павлодарские тепловые сети» производить эмиссии загрязняющих веществ в количестве: 2012 – 1,3657226 тн, 2013 – 1,3657226 тн, 2014 – 1,3657226 тн, 2015 – 1,3657226 тн.;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду №0001469, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Павлодарской области» на 2012 – 2015 годы, предоставляющее право ПК Экибастузские тепловые сети ТОО «Павлодарские тепловые сети» производить эмиссии загрязняющих веществ: 2012 – 1,94156278тн, 2013 – 1,94156278 тн, 2014 – 1,94156278 тн, 2015 – 1,94156278 тн.

#### **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

- оценка воздействия на окружающую среду для ТОО «СЕВКАЗЭНЕРГО Петропавловск» на 2009-2013 г Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС для ТОО «СЕВКАЗЭНЕРГО Петропавловск» № 06-03-01-18/7078 от 27.08.2009 ;
- проект нормативов предельно-допустимых сбросов для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2010-2014 г Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДС для ТОО «СЕВКАЗЭНЕРГО Петропавловск» № 06-03-01-18/7079 от 27.08.2009 ;
- проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2011-2015 г Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДВ для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» № 10-02-15/5676 от 15.12.2010 ;
- сертификат на выбросы парниковых газов от 25.11.2013 , № 000144;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2013-2014 г №0000040 от 24.12.2012, предоставляющее право производить в 2013 выбросы загрязняющих веществ – 42 185,801 тонн, сбросы – 11 204,663 тонн, отходы производства и потребления – 1 150 619,317 тонн;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2013 (по реконструкции КА № 6) № 0038057 от 28.12.2012, предоставляющее право производить в 2013 выбросы загрязняющих веществ – 3,6598915 тонн;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» при строительстве цеха подготовки ремонта и модернизации основного оборудования на собственном земельном участке на 2013 № 0003836 от 03.04.2013 , предоставляющее право производить в 2013 выбросы загрязняющих веществ – 3,516874 тонн;

- разрешение на эмиссии в окружающую среду для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в период реконструкции КА ст. № 8 на 2013-2014 г, № 0000027 от 25.09.2013 , предоставляющее право производить в 2013 выбросы загрязняющих веществ – 0,655 тонн;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в период реконструкции КА ст. № 6 на 2013 г № 0038057 от 28.12.2012 , предоставляющее право производить в 2013 выбросы загрязняющих веществ – 3,6598915 тонн;
- разрешение на специальное водопользование в РК на производственное водоснабжение предприятия № 04-0015-И Серия Ишим от 18.04.2011 ;
- разрешение на специальное водопользование в РК для осуществления сброса нормативно-чистых вод № 04-0007-И Серия Ишим от 24.01.2013 ;
- разрешение на специальное водопользование в РК на производственное водоснабжение предприятия № 04/3-0022-И Серия Ишим от 09.12.2013 ;
- разрешение на специальное водопользование в РК на использование поверхностных вод из оз. Б.Белое от 24.09.13 № 04/3-0008-И Серия Ишим;
- план мероприятий по охране окружающей среды АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2013-2014 г;
- паспорта опасных отходов, разработанные в 2013 ;
- страховой полис № 0001645 от 21.09.12 г к договору с филиалом АО «СК «Казкоммерц-Полис» от 04.09.2012 № 28.12/14-01/857. Срок действия страхового полиса до 23.09.13;
- страховой полис серии ЭК № 0003847 от 24.09.13 Срок действия страхового полиса с 24.09.2013 по 23.09.2014 ;
- реестровые паспорта участков загрязнения АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» обновленные в 2013 ;
- отчет об инвентаризации парниковых газов за 2013

#### АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»

- проект нормативов предельно-допустимых выбросов для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2012-2016 г Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДВ для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» № 03.10-03/3128 от 21.12.2011 ;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2012-2016 г, для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» № 0001915 Серия Т-13 от 22.02.2012, предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ – 14,738070391 тонн в год;
- заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция здания маслохозяства» № 0002101 от 25.05.2012 ;
- программа производственного экологического контроля для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2012-2016 г;
- план мероприятий по охране окружающей среды АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2012-2016 г;
- паспорта опасных отходов, разработанные в 2008, 2009, 2011 г;
- страховой полис серии ОЭС № 0004020 от 03.07.2013 Срок действия страхового полиса до 03.07.2014

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

- страховой полис серии №000456 от 04.01.2013 Срок действия страхового полиса до 03.01.2014 ;
- проект нормативов ПДВ для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети», утвержденный в 2009 на 2009-2014 г, Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования СКО. Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов предельно допустимых выбросов для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» № 03-3115 от 31.12.2009 ;
- оценка воздействия на окружающую среду предприятия ТОО «Петропавловские Тепловые Сети». Заключение государственной экологической экспертизы - № 03.10-03/436от 02.03.2010 ;
- паспорта опасных отходов 13 видов от 2009, 2012, 2013 гг, утвержденные Северо-Казахстанским филиалом Есильского Департамента экологии;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду Серия Т — 13 № 0000734 от 15.04.2010 , выданное Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования СКО на 2010 – 2014 годы, предоставляющее право ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» производить эмиссии загрязняющих веществ: в 2010 – 3,3332643 тонн, в 2011 – 4,7057849 тонн, в 2012 – 4,7057849 тонн, в 2013 – 4,7057849 тонн, в 2014 – 4,7057849 тонн;
- инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»;
- инвентаризация отходов производства и потребления за 2013 год;
- постановления Акимата Петропавловска Северо-Казахстанской области №1074 от 12.06.2013, № 1099 и 1101 от 19.06.2013, об определении границ санитарно-защитной зоны на земельные участки.

## **7. Государственный экологический контроль**

### **Государственные проверки по вопросам экологии**

В 2013 в предприятиях Компании государственными органами проведены следующие проверки.

#### **АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузская ТЭЦ)**

- ГУ «Территориальная земельная инспекция Агентства РК по управлению земельными ресурсами по Павлодарской области» – плановая проверка АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;
- Управлением государственного санитарно-эпидемиологического надзора по Павлодару, Управлением государственного санитарно-эпидемиологического надзора по Экибастузу, Управлением противопожарного контроля Департамента по Чрезвычайным ситуациям Павлодарской области были зарегистрированы плановые проверки ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ переходящие на 2014год.

Актов и предписаний в 2013 от государственных органов не получено.

#### **АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»**

- Департамент экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан – плановая проверка АО «ПРЭК».

Получен Акт о проверке, предписаний не было.

#### **ТОО «Павлодарские тепловые сети»**

- ГУ «Департамент экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК», в том числе: тематическая проверка по тепловым сетям в Экибастуз и плановая проверка на соблюдение требований экологического законодательства РК .

Получено 2 Акта и 1 предписание, все нарушения устранены в полном объеме и в срок.

#### **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

- Министерство сельского хозяйства РК комитета по водным ресурсам Ишимская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов;
- ГУ «Департамент экологии по СКО КЭРiК МОСiBP РК».

Получено 5 Актов, 4 предписания, все нарушения выполнены в полном объеме и в срок.

В АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и ТОО «Петропавловские Тепловые сети» проверки не проводились.

### 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 (полугодовая, годовая) свод	Департамент статистики по Павлодарской области Областное управление статистики (Петропавловск)	До 25 июля, До 25 января
2.	Форма № 4-ОС о текущих затратах на охрану окружающей среды (годовая)	Департамент статистики по Павлодарской области Областное управление статистики (Петропавловск)	До 23 февраля
3.	Форма №2-ТП водхоз (годовая)	Государственное Управление «Иртышская Бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства РК» Ишимская бассейновая инспекция (Петропавловск)	До 10 января
4.	Форма №1ВК (водоснабжение и канализация)	Департамент статистики по Павлодарской области	До 22 февраля
5.	Форма «Отчет по опасным отходам за год» (годовая) в разрезе	Департамент экологии по Павлодарской области. Есильский Департамент экологии (Петропавловск)	До 1 марта
6.	Мероприятия по охране окружающей среды	Департамент экологии по Павлодарской области. Есильский Департамент экологии (Петропавловск)	До 10 января
7.	Отчет о выполнении мероприятий по охране окружающей среды	Департамент экологии по Павлодарской области. Есильский Департамент экологии (Петропавловск)	1 раз в квартал, 1 раз в пол, 1 раз в 9 месяцев, 1 раз в год
8.	Отчет по программе производственного экологического контроля по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Департамент экологии по Павлодарской области	1 раз в квартал, 1 раз в год
9.	Отчет по программе производственного экологического контроля АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Департамент экологии по Северо-Казахстанской Области (Петропавловск)	Ежеквартально
10.	Инвентаризация парниковых газов	Департамент экологии по Северо-Казахстанской Области (Петропавловск) Департамент экологии по Павлодарской области	До 31 марта

Претензий по предоставленной отчетности нет, все отчеты сданы в срок.

## **8. Соблюдение безопасности труда и охраны здоровья**

### **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 на каждого ребенка школьного возраста. Приобретаются новогодние подарки для детей работников предприятий.

В Компании безопасность и охрана труда на производстве является одним из ключевых пунктов, упомянутых в Системе управления охраной труда (СУОТ), действующая на предприятии, которая включает в себя проведение трехступенчатого контроля, заключающегося в проверке выполнения требований безопасности труда на каждом рабочем месте в подразделении, в том числе еженедельного проведения Дней безопасности и охраны труда в подразделениях с участием руководства, ведущих специалистов, общественных инспекторов по охране труда.

Для улучшения условий труда на предприятиях Компании дополнительно разработаны и внедряются номенклатурные мероприятия по улучшению условий труда для подразделений предприятия, в том числе мероприятия по предупреждению травматизма и аварийности, предупреждению заболеваемости.

С целью повышения уровня безопасности и охраны труда при осуществлении своей деятельности предприятия Компании лицензированы и работают по требованиям системы менеджмента здоровья и безопасности на производстве, в соответствии с требованиями предусмотренными OHSAS 18001:2007.

В рамках СУОТ и системы менеджмента здоровья и безопасности на предприятиях Компании ежеквартально проводятся совещания по безопасности и охране труда,

направленные на повышение уровня состояния безопасности и охраны труда и усиления ответственности руководителей всех уровней за состоянием безопасности и охраны труда во вверенных им подразделениях с последующим проведением Анализа со стороны руководства и, при необходимости, разработкой дополнительных мероприятий по улучшению условий труда.

Для выполнения требований пожарной безопасности на предприятиях Компании:

- ежегодно необходимые сотрудники проходят пожарно-технический минимум в пожарно-техническом центре Павлодар, а также в специализированных организациях;
- разработаны и действуют инструкции о мерах пожарной безопасности;
- проводятся комиссионные обследования с участием руководства и ведущих специалистов предприятия в весенне-осенний период;
- назначены ответственные лица за пожарную безопасность, определены их функциональные обязанности;
- необходимые сотрудники проходят обучение и проверку знаний по противопожарной безопасности, инструктажи, противопожарные тренировки и т.д.

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.

Еженедельно проводятся Дни техники безопасности, на которых представители комиссии производят обходы рабочих мест, мастерских, комнат отдыха, раздевалок, душевых, территории подразделения, складов и других помещений на соблюдение нормативным требованиям по программе проведения дня техники безопасности, углубляя и детализируя проверку по утвержденным направлениям.

Ежедневно проводятся обходы структурных подразделений общественными инспекторами на предмет соблюдения нарядно-допускной системы, т.е. полноту указанных и выполненных мер безопасности и мероприятий по подготовке рабочих мест при производстве работ (отключение/включение оборудование с вывешиванием знаков безопасности, устройство специальных ограждений, дополнительных светильников, вентиляции и т.д.), наличие испытанных и проверенных средств индивидуальной защиты, электро- пневмо инструмента, лесов, лестниц, квалификационного удостоверения с записью о проверке знаний, спец. работ и мед. комиссии, а также документа, регламентирующего технологию ремонта.

Ежедневно инженерно-технические работники подведомственного подразделения, обходят территорию на предмет выполнения персоналом работ согласно правил, производственных и должностных инструкций, поддержания установленного режима работы оборудования; соблюдения персоналом порядка приема-сдачи смены, ведения оперативной документации, производственной и трудовой дисциплины; своевременности выявления персоналом имеющихся дефектов и неполадок в работе оборудования и принятия мер к их устранению; правильности применения нарядно-допускной системы при выполнении ремонтных и специальных работ; поддержания персоналом гигиены труда на рабочих местах; наличия и исправности приспособлений и средств по технике безопасности и пожарной безопасности.

Службой безопасности и охраны труда в течение 2013 регулярно проводились обходы рабочих мест по состоянию охраны труда, выполнение требований безопасных условий труда, пожарной безопасности, нарушений санитарных норм.

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

- организовано через учебный центр обучение руководящих работников и лиц, ответственных за безопасное производство работ, вопросам безопасности и охраны труда, обучение работников вопросам промышленной 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)	По СКЭ - Управления энергетического надзора и контроля по Северо-Казахстанской области; «Управление труда по Павлодарской области»	До 10 числа
3.	Мониторинг по безопасности и охране труда	ГУ «Департамент по контролю и социальной защите МТиСЗН по Павлодарской области» ГУ «Департамент по контролю и социальной защите по СКО»	На 1 июля, на 1 января

## 9. 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	Дата последней редакции
Конституция	Конституция	-	30.08.95	02.02.11
Кодекс	Трудовой кодекс Республики Казахстан	252-III	15.05.07	15.05.07
Закон	Об обязательном экологическом страховании	93-III	13.12.05	по сост. на 05.07.13
Закон	О недрах и недропользовании	291-IV	24.06.10	26.12.12
Кодекс	Экологический кодекс РК	212-III	09.01.07	24.12.12
Кодекс	Водный кодекс РК	481-II	09.07.03	24.12.12
Кодекс	Земельный кодекс РК	442-II	20.06.03	08.01.13
Кодекс	О налогах и других обязательных платежах в бюджет РК	99-IV	10.12.08	06.03.13
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил государственного учета источников выбросов парниковых газов в атмосферу и потребления озоноразрушающих веществ	714	31.05.12	31.05.12
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил инвентаризации выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ	348-II	13.12.07	25.05.12
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил разработки и утверждения нормативов предельно допустимых выбросов парниковых газов и потребления озоноразрушающих веществ	350-II	13.12.07	10.05.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении классификатора отходов	169-п	31.05.07	31.05.07

Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Формы паспорта опасных отходов	128-п	30.04.07	30.04.07
Приказ и. о. Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил включения условий природопользования в разрешения на эмиссии в окружающую среду	112-П	16.04.07	23.07.09
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения	94-п	30.03.07	19.03.12
СТ РК	ИСО	14001	2006	2006
СТ РК	ИСО	19011	2002	2006
МС	ISO	14001	2004	2004
МС	ISO	19011	2011	2011
РНД	Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления	РНД 03.3.0.4. 01-96	29.08.97	-
РНД	Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства	03.1.0.3. 01-96	29.08.97	-
СНиП	Внутренний водопровод и канализация зданий	4.01-41-06	2006	2008
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	1988
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил проведения общественных слушаний	135-п	07.05.07	02.04.12
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Правил согласования программ производственного экологического контроля и требований к отчетности по	123-п	24.04.07	25.08.10

	результатам производственного экологического контроля			
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Типового перечня мероприятий по охране окружающей среды	119-п	24.04.07	-
Постановление Правительства РК	Об утверждении правил формирования ликвидационных фондов полигонов размещения отходов	591	10.07.07	-
Постановление Правительства РК	Об утверждении Технического регламента «Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических станций»	1232	14.12.07	21.07.10
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности»	12.2.003 -91	1991	-
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности»	12.1.007 -76	1976	1990
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие эргономические требования»	12.2.049 -80	1980	-
Закон	О промышленной безопасности на опасных производственных объектах	314-П	03.04.02	10.07.12
Закон	О безопасности химической продукции	302-III	21.07.07	10.07.11
Правила	Правила перевозки грузов железнодорожным транспортом	429-I	23.11.04	-
Закон	О железнодорожном транспорте	266-II	08.12.01	24.12.12
Приказ Агентства РК	Инструкция по заполнению статистической формы 2-ТП	143	20.06.12	-

по статистике	(воздух) (годовая) «Отчет об охране окружающей среды»			
Приказ Агентства РК по статистике	Инструкция по заполнению формы 2-ТП (водхоз)	2-Г	24.01.05	-
Приказ Агентства РК по статистике	Инструкция по заполнению статистической формы 4-ОС (годовая) «Отчет о текущих затратах на охрану окружающей среды, экологических платежах и плате за природные ресурсы»	180	15.08.11	-
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении формы отчета по опасным отходам	164-ө	21.05.12	-
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил пользования системами водоснабжения и водоотведения населенных пунктов	832	05.06.09	-
Приказ Министра по ЧС РК	Об утверждении нормативных актов в области промышленной безопасности	189	29.10.08	16.07.12
СТ РК	Системы управления окружающей средой Общие руководящие указания по принципам, системам и средствам обеспечения функционирования	14004	2000	-
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации	204-П	28.06.07	24.09.13
Постановление Правительства РК	Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и	104	18.01.12	29.03.13

	местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»			
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов	141	28.05.09	28.05.09
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил разработки программы управления отходами	403	30.03.12	30.03.12
Приказ И.о. министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении лимитов (квот) потребления озоноразрушающих веществ	131-п	04.05.12	04.05.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении методики и критериев по подготовке отчетов об инвентаризации парниковых газов	149-п	10.05.12	10.05.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении методики по разработке планов мониторинга субъектами при распределении квот на выбросы парниковых газов	143-п	10.05.12	10.05.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил ведения государственного реестра углеродных единиц	147-п	10.05.12	10.05.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении формы отчета об инвентаризации парниковых газов	145-п	10.05.12	10.05.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил ведения мониторинга, учета и отчетности по углеродным единицам выбросов парниковых газов для целей торговли	157-п	14.05.12	14.05.12
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил выдачи квот на выбросы парниковых газов	584	7.05.12	7.05.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил конвертации единиц проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов в единицы квот	148-п	10.05.12	10.05.12
Приказ Министра	Об утверждении правил	153-п	11.05.12	11.05.12г

охраны окружающей среды РК	осуществления взаимного признания единиц квот и иных углеродных единиц на основе международных договоров Республики Казахстан			
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил подготовки рассмотрения и одобрения, учета, отчетности и мониторинга внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов	150-п	11.05.12	11.05.12г
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил разработки внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов и перечня отраслей и секторов экономики, в которых они могут осуществляться	156-п	14.05.12	14.05.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил торговли квотами на выбросы парниковых газов и углеродными единицами	151-п	11.05.12	11.05.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил стандартизации измерения и учета выбросов парниковых газов	144-п	10.05.12	10.05.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Формы паспорта установки	146-п	10.05.12	10.05.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Правила обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержащими	40-п	24.02.12	24.02.12
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил государственного учета источников выбросов парниковых газов в атмосферу и потребления озоноразрушающих веществ	124	08.02.2008	Постановление Правительства РК
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил ограничения, приостановления или снижения выбросов парниковых газов в атмосферу	128	11.02.08	Постановление Правительства РК

Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил разработки и утверждения нормативов предельно допустимых выбросов парниковых газов и потребления озоноразрушающих веществ	350-П	13.12.07	Постановление Правительства РК
ГОСТ	Металлы черные вторичные. Общие технические условия	2787-75	1975	ГОСТ
ГОСТ	Лом и отходы цветных металлов и сплавов	1639-93	1993	ГОСТ
РД	Методика определения валовых и удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС	34.02.30 5-98	1998	РД
РД	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РК	34 РК.20.50 1-02	2002	РД
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Типового перечня мероприятий по охране окружающей среды	119-п	24.04.07	Приказ Министра охраны окружающей среды
Постановление Акима	Правила эксплуатации системы канализации Павлодара	1255/21	11.10.07	Постановление Акима
Постановление Акима	Правила эксплуатации системы канализации Экибастуза	540/11	18.10.04	Постановление Акима
ГОСТ	«Грузы опасные. Классификация и маркировка »	19433-88	1988	ГОСТ
Приказ	Об утверждении формы заявления на получение сертификата на выбросы парниковых газов	124-п	15.03.13	Приказ
Приказ	Методические указания по расчету выбросов ПГ от тепловых электростанций и котельных	280-П.	05.11.10	Приказ
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду	158-П	21.05.07	11.12.13

Постановление Правительства РК	Об утверждении правил формирования ликвидационных фондов полигонов размещения отходов	591	10.07.07	10.07.07
Инструкция	Оперативные действия при неблагоприятных метеорологических условиях погоды (НМУ)	1	05.01.09	31.12.13
Инструкция	Инструкция по организации и проведению работ на территории АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» подрядными организациями	2	19.01.09	19.01.12
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил государственного учета источников выбросов парниковых газов в атмосферу и потребления озоноразрушающих веществ	124	08.02.08	22.10.13
Совместный приказ Министра ООС РК и Министра экономического развития и торговли РК	Об утверждении формы проверочного листа по проверкам природопользователей	232-П 293	23.02.10 25.02.10	31.10.12
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил лицензирования и квалификационных требований, предъявляемых к деятельности по сбору (заготовке), хранению, переработке и реализации юридическими лицами лома и отходов цветных и черных металлов	80	31.01.08	30.07.12
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении формы отчета об инвентаризации парниковых газов	123-п	15.05.13	15.05.13
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Формы паспорта установки	122-п	15.05.13	15.05.13

Президент

Вице-президент по производству



Амирханов Е.А.

Перфилов О.В.

## ПЛАН ПРИРОДООХРАННЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ АО «ЦАЭК» ЗА 2013 ГОД

Корпоративный портфельный план								
№	Мероприятие	Экологический риск / Ответственность / Вы	Законодательные требования / Передовой опыт	Необходимость инвестирования / Ресурсы (Евро, 000)	График - подлежит выполнению до конца	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
0	<p>Провести независимый аудит, включая оценку наилучшими доступными технологиями (BAT Assessment) в 2015 для подтверждения действующего и завершившихся ESAP. А также определить возможности для дальнейшего улучшения борьбы с загрязнением и экологической эффективности.</p> <p>На основе данных аудита необходимо будет разработать <u>новый План действий, с целью повышения существующих станций до 2023</u> в соответствии с национальными стандартами.</p>	Необходима долгосрочная инвестиционная программа и обзор деятельности.	ЕБРР.	50-75 К EUR.		<p>Отчет банку в 2015.</p> <p>Новый план действий в 2016.</p>	<p>Как часть оценки наилучшими доступными технологиями (BAT Assessment) 2015, разработать план по сокращению выброса пыли, Sox и NOx к 2023.</p> <p>План положит начало дорожной карте по достижению постепенного снижения выбросов согласно стандартам ЕС по LCP и IED ниже 50 мг/Nm<sup>3</sup>.</p> <p>Оценка наилучшими доступными технологиями (BAT Assessment) позволит наблюдать работу нового оборудования и покажет, какие наилучшие доступные технологии должны быть выбраны для будущего улучшения ТЭЦ. Выбранные наилучшие доступные технологии (BAT) всегда</p>	

							должны соответствовать коммерческим реалиям казахстанского рынка электричества и в то же самое время быть нацелены на снижение выбросов в соответствии со стандартами ЕС. Изучение наилучших доступных технологий позволит обосновать поднятие тарифов до рыночного уровня (в случае необходимости) и ЕБРР поддержит Компанию в этих решениях с регуляторами, в случае необходимости.	
1	<p>Опубликовать корпоративный отчет по ООСЗБЖ ПАВЛОДАРЭНЕРГО и обнародовать его (по Интернету включительно).</p> <p>В 2015 разработать CSR (Корпоративно-социальную ответственность) отчет в соответствии со стандартами GRI (Глобальной инициативы по отчетности).</p>	<p>Гарантировать, что передовой опыт внедряется по всей организации, а также гарантировать «прозрачность» экологических результатов.</p> <p>Предоставление экологических результатов заинтересованным лицам.</p> <p>Опубликовать отчет CSR, включив KPIs (Ключевые показатели эффективности), такие как энергия и интенсивность углерода со станций.</p>	Передовой опыт и требования ЕБРР.	Внутренние ресурсы.	В течении 90 дней с момента окончания каждого Финансового года .	Опубликование отчета.  В 2015 отчет CSR в соответствии с GRI.	<p>Корпоративные отчеты готовятся каждый год и публикуются на веб-сайтах ЦАЭК и ПАВЛОДАР-ЭНЕРГО. В отчетах содержится информация, которая требуется в соответствии с Планом экологических и социальных действий 2009 (ESAP 2009); тем не менее, их необходимо дополнить информацией о запланированных новых инвестициях, данных о надежности поставок тепла и электроэнергии за последний год и основными вопросами, касающимися взаимодействия с общественностью в соответствии с Планом взаимодействия с заинтересованными сторонами.</p>	<p>Корпоративный отчет составлен согласно утвержденным разделам и опубликован на корпоративных сайтах Компании по следующим ссылкам:</p> <p>АО «ЦАЭК»: <a href="http://caepco.kz/ru/aboutus/documents.html">http://caepco.kz/ru/aboutus/documents.html</a></p> <p>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»: <a href="http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a></p> <p>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»: <a href="http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a></p>

2	<p>Обновить перечень мероприятий и политику имеющегося Плана взаимодействия с заинтересованными сторонами (SEP). План взаимодействия с заинтересованными сторонами должен обновляться Компанией ежегодно и подвергаться внешнему аудиту как минимум каждые 5 лет.</p>	<p>План взаимодействия с заинтересованными сторонами необходим как по корпорации, так и по индивидуальным площадкам. Сюда необходимо включить план рассмотрения жалоб (процедуры предоставления жалоб), который позволит персоналу и внешним заинтересованным лицам (общественности и т.д.) озвучить свои интересы, мнения, и т.д. Надлежащее взаимодействие с заинтересованными лицами снижает риск гражданских волнений и беспокойства среди общественности.</p>	ЕБРР	Внешние и внутренне	3 кв. 2013 – затем каждые 12 месяцев.	План SEP на местах должен обновляться ежегодно с предоставлением краткого обзора (резюме) Банку в Ежегодном отчете.	<p>Компании выполнили ряд новых процедур и применили новые методы информирования населения о своих действиях. Тем не менее, отсутствует структурированная база данных, которая содержит такую информацию, как уровень выполнения Плана взаимодействия с заинтересованными сторонами (тип, количество и время: исполненных мероприятий, жалоб, рассмотрений, выполненных экологических мероприятий и по информированию населения). Такой тип данных имеется только в письменном виде, сбор которых ведется отдельными компаниями. Этот вопрос необходимо систематизировать.</p> <p>Кроме того, План взаимодействия с заинтересованными сторонами не обновлялся ежегодно.</p>	<p>Планы взаимодействия с заинтересованными сторонами (SEP) дочерних организаций АО «ЦАЭК» систематизированы, обновлены и опубликованы на корпоративных сайтах Компании по следующим ссылкам:</p> <p>АО «ЦАЭК»: <a href="http://caepco.kz/ru/aboutus/documents.html">http://caepco.kz/ru/aboutus/documents.html</a></p> <p>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»: <a href="http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a></p> <p>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»: <a href="http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a></p> <p>АО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ»: <a href="http://www.astanaenergobyt.kz/shareholders_and_investors">http://www.astanaenergobyt.kz/shareholders_and_investors</a></p>
3	<p>Поддерживать и усовершенствовать механизм рассмотрения жалоб как для внутренних (работники, дочерние компании), так и внешних (местное население, подрядные организации) заинтересованных лиц. Заключение договоров с местным населением на</p>	<p>Люди могут выражать свое мнение; жалобы обрабатываются эффективным образом, в результате чего это приводит к должному уменьшению волнений. Задания и ответственность</p>	Передовой опыт, Нормы и рекомендации Банка.	Внутренние ресурсы.	2013 Далее на постоянной основе.	Мероприятия по рассмотрению жалоб внедрены на местах и оглашены. Предоставить информацию в ежегодном	<p>Ныне действующий механизм рассмотрения жалоб не в полной мере отвечает требованиям ЕБРР. Информация о предоставляемых населению возможностях при подаче жалоб не совсем точна, Компания не ведет учет поданных жалоб и заявок.</p>	<p>В дочерних организациях Компании, непосредственно работающих с потребителями и общественностью, ведется учет поданных жалоб и заявок следующими способами :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-через «Телефон доверия»;</li> <li>-учет обращений физических и юридических лиц в журнале;</li> <li>-ведется аудиозапись с сохранением данных в течение 30 дней, все обращения потребителей рассматриваются, направляются письменные ответы и принимаются меры;</li> </ul>

	стадиях строительства и эксплуатации.	четко определены.				отчете .		<p>- в качестве мер по усовершенствованию механизмов рассмотрения жалоб организованы рубрики «Штаб по работе с потребителями», «Борьба с коррупцией», «Вопрос - ответ» где к рассмотрению принимаются жалобы внешних заинтересованных лиц, опубликованные в СМИ, на блогах руководства Акимов городов и областей, полученные в результате мониторинга информационного поля Компании во внешней среде;</p> <p>-ежедневно по телефону и в письменном виде принимаются заявки от потребителей на недостаточное теплоснабжение;</p> <p>-выполняются обследования, по итогам которых проводятся наладочные мероприятия, составляются акты, ведется база вышеуказанных актов;</p> <p>- перед началом осуществления проекта по модернизации и реконструкции тепловых сетей проводятся публичные слушания с жителями района города с участием СМИ (местные телеканалы) и публикацией в местной прессе.</p> <p>По АО «ЦАЭК» поступило 33 459 обращений потребителей, 987 из них носили характер «жалоб» или упоминали о негативных фактах. На все обращения предоставлены ответы, все «жалобы» рассмотрены, негативные последствия устранены.</p>
4	<p><b>Системы менеджмента – ИСО (ISO), Система менеджмента охраны здоровья и безопасности (OHSAS), Система экологического менеджмента и аудита (EMAS)</b></p> <p>Необходимо своевременно осуществлять повторную сертификацию дочерних компаний ЦАЭК.</p>	<p>Гарантировать, что передовой опыт внедряется по всей организации. Внешняя сертификация по ISO 14001 и OHSAS 18801 обеспечит третьим сторонам гарантию выполнения и выступит обязательством к дальнейшему усовершенствованию.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>	<p>Внутренние ресурсы.</p>	<p>2013 – затем по мере истечения срока действия каждого из сертификатов.</p>	<p>Сертификация по ISO14001 и OHSAS 18001 на уровне дочерних компаний.</p> <p>Для управляющего холдинга – ISO 9001 в 2014 и ISO 14001 к 2015.</p>	<p>Во всех компаниях процесс сертификации завершен. Тем не менее, реальное выполнение мероприятий требует усовершенствований. Важно поддерживать системы менеджмента в дочерних компаниях холдинга. В связи со значительными перемещениями сотрудников (на рабочих местах) необходимо выделить средства на постоянное обучение вопросам Охраны окружающей среды, здоровья и безопасности</p>	<p>Для поддержания системы менеджмента в дочерних компаниях холдинга выделяются средства на постоянное обучение вопросам Охраны окружающей среды, здоровья и безопасности жизнедеятельности (ООСЗБЖ).</p> <p>В АО «ЦАЭК» прошли обучение 4 эколога, в том числе АО «ПЭ» 2 сотрудника (стоимость 209 тыс. тенге) по темам «Новшества законодательства Республики Казахстан в сфере охраны окружающей среды» и «Управление отходами», организованных МООС РК; по АО «СКЭ» 2 сотрудника (217,4 тыс. тенге) по вопросам выбросов парниковых газов и Экологическому Кодексу. В Проведено обучение 43 специалистов (АО «ПРЭК» 30 чел., АО «СКЭ» 13 чел., сумма 1 138 тыс. тенге), по итогам получены сертификаты «Внутренний аудитор интегрированной системы менеджмента ISO».</p>

	ЦАЭК (холдинговая компания) будет сертифицирована во 2 кв. 2014.  Провести тренинг по ООСЗБЖ для сотрудников.						жизнедеятельности (ООСЗБЖ).	Свыше 300 работников прошли обучение по вопросам безопасности, повышения квалификации и приобретения смежных специальностей на общую сумму 2 971 тыс. тенге, курсы организованы через учебный центр ТОО «Технадзор» и учебный центр АО «ПЭ». Ежегодно на предприятиях осуществляется деятельность по подтверждению соответствия ИСМ (аудиты).
5	<b>Подготовить официальную Оценку воздействия на окружающую и социальную среду (ОВОССС).</b> Для всех будущих планов развития, которые подпадают под действие Приложения 1 Директивы ЕС и национального законодательства Евросоюза по Оценке влияния на окружающую среду (т.е. новые высоковольтные линии свыше 110 кВ 10 км, любые новые котельные установки свыше 300 МВт, любой новый золоотвал свыше 25 га)  ОВОССС для новых золоотвалов должна включать полный анализ отходов на предмет содержания в них ртути и прочих	Гарантировать, что предложенные проекты оказывают минимальное воздействие на окружающую среду. Оценка воздействия на окружающую и социальную среду гарантирует, что имеет место полное согласование, и что в каждом проекте применяются европейские стандарты наилучших разработанных технологий в качестве эталона, а также гарантировать проведение соответствующего согласования с заинтересованными лицами, и что проект отвечает законодательным нормам Казахстана.	Передовой опыт и требования ЕБРР.	Внутренние ресурсы.	Для всех новых инвестиционных мероприятий – начиная со 2 кв. 2013.	Выполнение отчета по ОВОССС и опубликование Нетехнического резюме компании на веб-сайте.  Предоставление Банку копии Нетехнического резюме компании на веб-сайте. Предоставить ссылку в ежегодном отчете.	До настоящего времени компании выполняли ОВОС на модернизированных установках в соответствии с казахстанским законодательством. Тем не менее, необходимо также анализировать влияние на состояние почв и водных ресурсов и рассматривать вопросы, связанные с выщелачиванием на свалках.	На сайте размещены нетехнические резюме инвестиционных проектов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»: <a href="http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a> АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»: <a href="http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a> .  Для новых инвестиционных мероприятий, реализация которых может непосредственно повлиять на окружающую среду и здоровье граждан, разрабатываются проекты «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС), которые проходят экологическую экспертизу в уполномоченном органе с получением разрешений на эмиссии в окружающую среду. Информация об экологической экспертизе проекта публикуется в средствах массовой информации (СМИ), для ознакомления всеми заинтересованными лицами и общественными организациями. В рамках ОВОС проводится оценка влияния на состояние воздушного, водного бассейна, на почвы, недра, растительный и животный мир. Всего в 2013 АО «ЦАЭК» разработано 4 новых инвест. мероприятия.  <b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Разработан 1 проект с получением заключения государственной экологической экспертизы на ОВОС «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-160-100(М) ст.№1 ТЭЦ-2 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №KZ12VCY00002196 от 23.12.2013).  <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> В 2013 было разработано 3 инвестиционных проекта с получением заключений государственной экологической экспертизы на ОВОС: «Паровой котел-БКЗ 220-100-4 № 12 Петропавловской ТЭЦ-2 (реконструкция)», «Реконструкция Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой

	тяжелых металлов.							котлоагрегата № 8, «Реконструкция Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегата № 4. Для исключения дренирования воды за территорию золоотвала, на глубину до 3 метров под всем телом дамбы сделано противодиффузионное водонепроницаемое основание из уплотненной глины. Вода проходит через дамбу, собирается в дренажном коллекторе и насосами перекачивается для обратной передачи на ТЭЦ. Золоотвал оснащен системой контроля за состоянием дамб, установлено 5 наблюдательных скважин. Объект соответствует всем современным экологическим требованиям и нормам, предъявляемым к контролю за подземными и поверхностными водами. В районе нового золоотвала проводится отбор проб подземных вод (24.09.2013) и почвенного покрова (27.09.2013) испытательным центром ТОО «Центргеоланалит». Проект ОВОС нового золоотвала содержит полный анализ отходов на предмет содержания в них ртути и прочих тяжелых металлов, превышения не обнаружено.
6	Внедрить соответствующие сертифицированные системы непрерывного мониторинга (CEMS) на всех точках выбросов установок, работающих на угле. Система должна включать мониторинг и контроль в режиме реального времени и электронный накопитель данных.	Гарантировать, что распространяемые данные надежны и основываются на работе надежных независимых систем.	Передовой опыт и требования ЕБРР.		2015.	Предоставить данные по внедрению и средним результатам каждой станции и котла в ежегодном отчете 2014.	Приборы CEMS были смонтированы только на нескольких установках, Программу необходимо полностью внедрить и все записи сделать доступными.	<b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> В начале заключен договор на изготовление и поставку оборудования автоматического контроля за концентрацией загрязняющих веществ в отходящих дымовых газах фирмы SIEMENS; в декабре 2013 осуществлена поставка оборудования и выполнен монтаж на всех котлоагрегатах ТЭЦ-3, ТЭЦ-2; пусконаладочные работы запланированы на 2014 <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> На всех котлах установлены приборы учета оксидов азота, оксидов серы, окиси углерода, золы с целью контроля над выбросами в атмосферу. Ведется работа по обеспечению режима наладки и фиксации показаний в режиме реального времени данных приборов.
7	Гарантировать, что все новые проекты, расширения, станционная и совместно действующие	Гарантировать, что будущие проекты оказывают минимальное воздействие на	Передовой опыт и требования	Будет варьироваться в соответствии с	<b>ТЭЦ:</b> постоянно <b>Распреде</b>	Предоставить детали любых новых станций в	Все новые котлы на новых станциях, для которых необходимо получить строительную лицензию после 1 января 2015, будут	<b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Завершена установка батарейных эмульгаторов на всех котлоагрегатах (к/а) ТЭЦ-3, ЭТЭЦ, ТЭЦ-2. Установка эмульгаторов позволила достигнуть требуемого по техническому регламенту уровня выбросов. Фактические

	<p>инфраструктуры должны быть спроектированы в соответствии с казахстанскими и стремиться к европейскими стандартами, в частности с директивами ЕС IED.</p> <p>Любая неиспользованная ранее для строительства земля и кубической станции должны соответствовать условиям выбросов IED BAT.</p> <p>Любые изменения должны стремиться к достижению BAT по показателям пыли, Sox и NOx.</p> <p>Достичь среднего уровня выброса пыли для всех станций ниже 300 мг/Nm<sup>3</sup> к 2016 .</p> <p>Долгосрочный План действий к 2023 для достижения уровня выбросов ниже 100мг/Nm<sup>3</sup> должен быть разработан как часть оценки BAT в 2023.</p>	<p>окружающую среду. Оценка на этапе проектирования гарантирует, что любой проект будет соответствовать в своих практических целях европейским наилучшим доступным технологиям, требованиям заинтересованных лиц и Казахстанского законодательства.</p> <p>Казахстанские стандарты для действующих станций высоки и есть необходимость снизить уровень выбросов на них до уровня ниже 300 мг/Nm<sup>3</sup> к 2016 .</p> <p>Разработать долгосрочную программу для последующего снижения выбросов пыли.</p>	<p>ЕБРР</p> <p>ЕБРР ЕС</p>	<p>каждым проектом</p> <p>CAPEX</p>	<p><b>лительные компании:</b> с 2011 все новые трубопроводы для передачи тепла должны соответствовать европейским стандартам энергосбережения (использование предизолированных труб и т.д.)</p>	<p>отделе дизайн ежегодного отчёта и статус разрешенного, плюс минимального объема уровня выбросов, который планируется достичь.</p> <p>Предоставить независимый отчет в 2015 по программе снижения выбросов пыли к 2013 до 100 мг/Nm<sup>3</sup>.</p>	<p><b>проектироваться с учетом максимального приближения к</b> требованиям Директивы ЕС о крупных топливосжигательных установках для уже существующих станций (по пыли – 50 мг/нм<sup>3</sup>, SOx – 800-2400 мг/нм<sup>3</sup> в зависимости от размера котла).</p> <p>Любая неиспользованная ранее для строительства земля или блок генерирующий тепло свыше 100 Мвт должен быть спроектирован с соответствии с IED при строительстве после 2013 , и включать достижение уровня выброса пыли 300 мг/Nm<sup>3</sup>, NOx 200-250; Sox 150мг/Nm<sup>3</sup>).</p>	<p>среднегодовые данные по концентрациям за 2013 составили: пыль (зола) – 377 мг/нм<sup>3</sup>, SOx – 1033 мг/нм<sup>3</sup>, NOx – 506 мг/нм<sup>3</sup>.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Завершена установка батарейных эмульгаторов на всех котлоагрегатах. В 2013 средние годовые концентрации загрязняющих веществ составили: - пыль 290 мг/нм<sup>3</sup>; SOx – 1904 мг/нм<sup>3</sup>; NOx 428 мг/нм<sup>3</sup>. Компания участвует в проекте «Сотрудничество в области улавливания углерода», совместно с Университетом Хасселта, Университетом Лиджа, Королевским Бельгийским Институтом естественных наук, Координационным центром по изменению климата. На основе заключенного договора с «СОФИНЕКС» и «ЭКОРЕМ» (Бельгия) в 2013 была проведена оценка технических, экологических и экономических возможностей для внедрения лучших имеющихся практик и технологий сгорания и технологий сжигания для существующих угольных электростанций. Даны рекомендации по итогам проведенных исследований по увеличению эффективности установок и снижению негативного воздействия на качество атмосферного воздуха: зола, отобранная на золоотвалах может быть использована в строительстве и сельском хозяйстве.</p>
--	---	---	--------------------------------	-------------------------------------	---	--	---	---

8	<p>По каждой инвестиции в модернизацию или новое строительство площадей для хранения мазута (НГО) необходимо соблюдать соответствие наилучшим доступным технологиям, правилам защиты почв и водных ресурсов от утечек загрязняющих веществ и заражения.</p> <p>Внедрить постоянную систему мониторинга на всех местах хранения мазута, где содержание нефти превышает 50 м Классифицировать площадки в соответствии с риском загрязнения почвы.</p>	<p>В качестве следующего шага необходимо внедрить соответствующую процедуру предотвращения риска заражения почв (которая будет также частью целой совокупности мероприятий по ИСО).</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>		<p>3 кв. 2013 – тендер среди консалтинговых фирм на предоставление услуг по детальной оценке рисков, сопряженных с наличием крупных площадей хранения мазута,</p> <p>2 кв. 2014 – результаты оценки предоставляются компании</p> <p>3 кв. 2014 – отбор площадок для выполнения мероприятий по рекультивации в будущем.</p>	<p>Представление новой политики в соответствии с сертификатами ИСО и согласование плана действий по очистке площадки.</p>	<p>Ограниченный объем работ по очистке почв от загрязнителей был выполнен в 2011 (104 мг почв в Петропавловской РЭК). Во всех компаниях ЦАЭК нужно внедрить соответствующую процедуру предотвращения возникновения в будущем обязательств, связанных с заражением почв.</p> <p>Для установленных площадок с наибольшим уровнем заражения почв необходимо иметь планы по восстановлению состояния почв.</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Выполнены Планы по улучшению физического состояния территорий для хранения мазута с целью снижения негативного влияния на окружающую среду и исключения аварийных утечек мазута. Разработана и согласована в уполномоченных органах Программа производственного экологического контроля (ПЭК) на 2012-2014, в рамках которой ведется производственный мониторинг для получения целевых показателей качества окружающей среды (контроль за уровнем загрязнения подземных вод, почв). Мониторинг компонентов окружающей среды осуществляла аккредитованная лаборатория ТОО «Иртыш-Стандарт». Превышения по нефтепродуктам не было. Мониторинг воздействия АО «ПРЭК» на окружающую среду осуществляется в рамках ПЭК. Проведены мероприятия по недопущению нанесения ущерба окружающей среды в результате проливов трансформаторных масел.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> В 2013 разработан План работ по обследованию состояния почв мазутохранилищ ПТЭЦ-2. Проведена классификация мазутохранилищ, по результатам отбора проб испытательным центром ТОО «Центргеоланалит», в соответствии со степенью риска загрязнения почвы. В АО «СК РЭК» проведена реконструкция маслохозяйства, данное инвестиционное мероприятие позволяет снизить негативное воздействие на окружающую природную среду (в том числе на почвы), предотвратить аварийную утечку масла.</p>
9	<p>Разработать в 2014 программу по оценке объема снижения уровня выбросов NOx и</p>	<p>В соответствии с требованиями ЕБРР, на всех новых вырабатывающих</p>	<p>Передовой опыт и требования</p>	<p>Внутренние ресурсы.</p>	<p><b>ТЭЦ:</b> Разработать план в 2014 г</p>	<p>Представление отчета представителем ЕБРР, с</p>	<p>Оценка НДТ (наилучших доступных технологий) была выполнена на Павлодарских и Петропавловской ТЭЦ</p>	<p>Срок исполнения не наступил.</p>

	<p>СОх и соответствующих Директиве о крупных топливосжигательных установках (насколько это возможно), со значительно более строгими требованиями к выбросам пыли, начиная с 2018 (этап 1).</p>	<p>активах необходимо достичь соответствия стандартам для новых станций, как это предписано Директивой ЕС о крупных топливосжигательных установках. Действующие станции должны, как минимум, отвечать казахстанским стандартам; также на местах необходимо внедрить план по исполнению существующих стандартов для станций, как то описано в пояснительных документах к Директиве ЕС о крупных топливосжигательных установках. Нынешний уровень выбросов превышает как европейские стандарты во всех случаях, так и не отвечает казахстанским требованиям к новым станциям.</p>	<p>ния ЕБРР.</p>		<p>и предоставить на рассмотрение акционерам и ЕБРР. Осуществить 1-ый этап к 2018 г, 2-ой этап – к 2023.</p>	<p>последующим опубликованьем резюме отчета.</p>	<p>местным консультантом. Нужно разработать Программу при содействии с государственными уполномоченными органами как часть общей стратегии в области экологии (в отношении программы развития Казахстана 2050).</p>	
--	--	---	------------------	--	--	--	---	--

10	<p><b>По всем ТЭЦ:</b> Прекратить закуп асбестосодержащей продукции, начиная с конца 2014 в Петропавловске. Не возвращаться к тому или иному использованию асбеста на других площадках.</p>	<p>Улучшенный менеджмент по вопросам охраны окружающей среды и безопасности жизнедеятельности. Асбест присутствует на ТЭЦ.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>	<p>Консультационные расходы / внутренние.</p>	<p>2014 – прекращение закупа асбеста на всех станциях.</p>	<p>Независимый отчет к 4 кв. 2014.</p>	<p>Внедрение и текущее использование асбеста должно быть прекращено к 2014 в Петропавловске. Эта компания использует асбест в настоящее время в ходе модернизации (приблизительно 60 мг в год). Необходимо разработать план вывоза и отвала асбеста ко 2 кв. 2013 в Петропавловске.</p> <p>Зоны использования асбеста с высокой степенью риска должны быть ликвидированы к 2020 .</p> <p>В Павлодаре асбест больше не используется. Тем не менее, на площадке все еще присутствует большое количество асбестосодержащих материалов, для их уничтожения необходимо разработать меры.</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> С 2010 закуп асбестосодержащих материалов не производится. Все имеющиеся асбестосодержащие материалы, предприятия согласно Классификатора отходов МОС ВР РК, относятся к промышленно-строительным и подлежат помещению в полимерные мешки с вывозом на полигоны промотходов. Для каждой ТЭЦ разработаны программы (планы-графики) по замене асбесто-перлитовых изделий в оборудовании на базальтовые с вывозом их с территорий.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> В 2013 применение асбестосодержащей продукции составило 80,57 т. Разработан План вывоза и отвала асбеста, который содержит определение места сбора, места отвала, регламент по извлечению, вывозу и отвалу асбеста, а так же проведение рекультивации мест отвала. В соответствии с Приказом «Об исполнении Плана Природоохранных и социальных мероприятий» с 01.01.14 прекращен закуп асбестосодержащей продукции, переход на экологически чистый изоляционный материал - уплотнительная штукатурка "Вермизол".</p>
11	<p><b>По всем ТЭЦ:</b> Путем анализа определить наличие ПХБ в трансформаторном масле.</p>	<p>Допустимо использование трансформаторного масла, содержащего ПХБ, до истечения его срока годности. Тем не менее, необходимо разработать долгосрочные планы прекращения его использования.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>	<p>Консультационные расходы.</p>	<p>2015.</p>	<p>Результаты анализа.</p>	<p>Предоставить обновление в ежегодном отчете.</p>	<p>Во всех предприятиях при покупке масла, в обязательном порядке предъявляется требование о предоставлении поставщиками сертификата об отсутствии полихлорированных бифенилов (ПХБ).</p> <p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Аккредитованной лабораторией проведены анализы проб маслonaполненного оборудования на предмет наличия ПХД. По результатам испытаний содержание ПХД во всех пробах менее 50 мг/к.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Аккредитованной лабораторией разработаны методики отбора проб масла на наличие ПХД, проведено обучения персонала для отбора проб, инвентаризация маслосодержащего оборудования. Результаты анализа проб, независимой аккредитованной лаборатории будут представлены в 1 квартале 2014 года.</p>

12	<b>По всем ТЭЦ:</b> Пересчитать резерв на будущее закрытие и рекультивацию золоотвалов.	Компания должна располагать прозрачной информацией о своих будущих обязательствах по защите окружающей среды.	Передовой опыт.	Консультационные расходы.	4 кв. 2013, по ЭТЦ – 2014.	Отчет с расчетами, представленный ЕБРР.	Для каждого золоотвала необходимо посчитать расчетные затраты на его закрытие и рекультивацию (включая транспортировку почвы и насаждение растений).	<b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Заклучен договор № 826 от 12.09.2013 с АО "Институт КазНИПИЭнергопром" на разработку проектно-сметной документации по рекультивации золоотвала №3. Данные будут предоставлены после разработки проектно-сметной документации. Новый золоотвал соответствует всем современным экологическим требованиям и нормам, ежегодно ведется мониторинг проб подземных вод и почвенного покрова на границах золоотвалов по ПЭК. В 2014 запланировано проведение отбора проб воды и почвы на зарекультивированных ранее золоотвалах № 1, 2. В 2013 зола, отобранная консалтинговыми компаниями «Экорем», Софинекс» (Бельгия) на золоотвалах может быть использована в строительстве и сельском хозяйстве.
13	<b>Разработать социальную программу софинансирования обеспечения квартирами или долгосрочного проживания в отелях для работников.</b>	Высокая текучесть рабочих кадров в результате низких заработных плат и отсутствия решения жилищной проблемы.	Передовой опыт.	1 миллион евро в год на период 2015 – 2020.	3 кв. 2014.	Отчет.	Существует необходимость реального улучшения состояния конкурентоспособности рынка труда. Рекомендуется: строительство нескольких многоквартирных жилых домов, что поможет обеспечить стабильность и удержать большое количество людей на местах, чей профессиональный опыт включает, как минимум, 5-8 лет работы в компании.	<b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Разработано Положение о предоставлении беспроцентной ссуды на приобретение жилья работниками предприятий АО «ПЭ» в доме, в строительстве которого Компания принимала доленое участие. 20 высококвалифицированных специалистов, проработавшим на предприятии более 5 лет, были предоставлены беспроцентные ссуды для приобретения квартир в размере 25% общей стоимости квартиры, с обязательным сроком отработки в Компании в течение 5 лет с момента получения ссуды. АО «ПРЭК» имеет на балансе предприятия 3 служебные квартиры для работников РЭС.  <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Имеет на балансе 1 общежитие и 18 квартир для работников предприятия в Петропавловск. В настоящее время прорабатывается вопрос, проведено анкетирование сотрудников, получена информация о потребности в улучшении жилищных условий, определены наиболее приемлемые меры для улучшения жилищных условий, формируются предложения для направления руководству Компании.
14	Оценить влияние на окружающую среду со стороны установок, работающих на угле –	В новых Европейских Директивах о выбросах Ni, Hg, As	Передовой опыт.		2014 компания должна осуществ	Предоставит информацию в ежегодном	Необходимо выполнить всесторонний анализ на содержание ртути, мышьяка, фторида и тяжелых металлов	<b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> В соответствии с ПЭК на золоотвалах проведен (12.11.2013) анализ угля на содержание ртути, мышьяка, фторида и тяжелых металлов в золе угля, а также отбор

	выполнить дополнительный независимый анализ качества угля тяжелых металлов.	и других тяжелых металлов обозначен способ решения данного вопроса.			ить независимый анализ на наличие ртути и других металлов.	отчете.	в угле. В этой связи должны быть выполнены анализы экологического воздействия.	проб и анализ подземных вод (24.09.2013) и почвенного покрова (27.09.2013) испытательным центром ТОО «Центргеоаналит». Все показатели в норме.
15	<b>Все ТЭЦ:</b> Разработать стандарты в соответствии с передовым опытом по управлению ливневыми стоками и сточными водами на площадках.	Улучшение качества управления ливневыми стоками и сточными водами, установление международных стандартов и целей по их достижению. Обеспечение последовательного подхода по внедрению передового опыта на площадке.	Передовой опыт.	Внутренние издержки	2014.	Опубликованые политики  Обновить данные в ежегодном отчете.		Срок исполнения не наступил.
16	Повышение качества менеджмента в сфере охраны труда и промышленной безопасности (ОТ и ПБ), включая, как минимум: обеспечение порядка использования требуемых СИЗ, соответствующее обучение новых и переведенных работников, надлежащее обозначение сигнальными знаками опасных зон и местности, применение технологий по снижению шума,	Повышение качества менеджмента в вопросах обеспечения здоровья и безопасности жизнедеятельности.  Снижение количества несчастных случаев.  Снижение процента профессиональных заболеваний.	Соблюдение законов и правовых норм и сниженный риск возникновения несчастных случаев	Внутренние издержки	2013.	Улучшение качества управления. Перечень внедренных решений по защите жизни и здоровья работников.  Внутренние обзорные учетные записи.	В протоколы проверок включены недостатки касательно условий труда. В 2012 произошло несколько серьезных несчастных случаев.	Предприятия Компании обеспечивают работников спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, молоком в рамках действующего законодательства РК. На объекты предприятия, где проводится ремонт тепловых сетей, привлекается независимый эксперт по техническому надзору в части инженерных сетей, технологического оборудования, а также несущих и ограждающих конструкций. Ежегодно приобретаются знаки безопасности (запрещающие, предупреждающие, предписывающие, указательные) для производственных мест, где необходимо обеспечение безопасности. Лицам, не имеющим требуемого профессионального образования и/или стажа работы, проводится подготовка по действующей в отрасли форме обучения. Для своевременного и эффективного оказания доврачебной помощи, все производственные помещения обеспечиваются аптечками, сотрудники ежегодно обучаются методам оказания доврачебной помощи. Соблюдается декларация о промышленной безопасности.

	особенно в отношении печей, обеспечение медицинскими аптечками, усиление требований к выполнению подрядчиками своих обязанностей в области охраны труда и промышленной безопасности, и посещение семей тех работников, кто пострадал в серьезных несчастных случаях за последние 3 года.							Проводятся противоаварийные и противопожарные тренировки. Весь персонал проходит инструктаж, обучение, переподготовку, аттестацию по вопросам промышленной безопасности и охране труда. Ежедневно производится актуализацию законодательной базы по ОТТБ и БЖ, с оповещением ответственных лиц. Совершаются обходы структурных подразделений инспекторами и инженерно-техническими работниками, все результаты фиксируются в Оперативном журнале, Журнале дефектов, Журнале обходов рабочих мест. Ведутся журналы регистрации несчастных случаев, регистрации вводного инструктажа. Согласовано внесение в условия договора подряда штрафных санкций за нарушение подрядчиками при выполнении подрядных работ дочерних предприятий в области санитарно-эпидемиологических требований, охраны окружающей среды, пожарной безопасности и ТБ.
17	Исполнение требований предписаний после проведенной проверки.	Многочисленные вопросы, относящиеся к выполнению экологических требований.	Правовые нормы по охране окружающей среды.	Внутренние издержки	В соответствии с требованиями протоколов проверки.	Предоставить информацию о выполнении требований в контрольный орган. Отчет для Банка о статусе исполнения требований, включенный в ежегодный отчет.	Каждый год компании подвергаются проверке со стороны местных контрольных органов по вопросам промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. Каждый раз обнаруживаются те или иные недостатки, например, касательно управления сточными водами, воздушных выбросов, ненадлежащего управления отходами, замусоривания и т.д.	<b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Государственные органы провели 9 проверок, в том числе 6 переходящих на 2014год (ТЭЦ) и 3 проверки в распределительных компаниях, по которым получено 3 Акта и 1 предписание, все нарушения устранены в полном объеме и в срок.  <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> В связи с реорганизацией Министерства охраны окружающей среды РК в МОС и ВР РК, проведено 9 внеплановых тематических проверок. Получено 5 Актов, 4 предписания, все нарушения устранены в полном объеме и в срок.
18	В рамках системы менеджмента по ООСЗБЖ, создать команду по ООСЗБЖ и назначить менеджера по вопросам ООСЗБЖ в составе корпоративной структуры ЦАЭК.	Усиление экологического менеджмента компании.	Передовой опыт.	Внутренние ресурсы.	2013.	Отчет в Банк в составе ежегодного отчета.	Отсутствует экологический департамент в разрезе всей Компании (корпоративный департамент экологии). На каждой из станций ответственность за каждый аспект в сфере экологии делится между отдельными	В АО «ЦАЭК» имеется Производственно-технический Департамент в штат, которого принят Главный эколог, курирующий дочерние предприятия Компании. В подчинении, которого находится 17 специалистов по охране окружающей среды предприятий АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Создана группа по ООСЗБЖ состоящая из начальников управления охраны окружающей среды, занимающаяся решением значимых вопросов в области экологии и

<p>Эта группа должна состоять из главных руководителей по вопросам ООСЗБЖ с каждой отдельной станции и должна быть включена в официальную структуру Компании. Группа должна заниматься решением значимых вопросов в области экологии, разработать подход к деятельности Компании с учётом воздействия на окружающую среду и представлять отчет в ЕБРР по всем вопросам касательно ООСЗБЖ.</p>						<p>лицами.</p>	<p>представлением отчетов в ЕБРР.</p>
---	--	--	--	--	--	----------------	---------------------------------------

19	<p>Разработка Процедур по ООСЗБЖ для строительных работ (строительных компаний, включая субподрядные организации), в которых обозначаются: меры безопасности, предотвращение несчастных случаев и аварийных ситуаций и действия в случае их возникновения, оценка, обратная связь и предоставление отчетности, обучение персонала.</p> <p>Надзор за ведением строительных работ специалистом-экологом и специалистом в области промышленной безопасности</p>	<p>Определение четких, ясных обязанностей подрядчиков. Гарантировать, что весь персонал ознакомлен с экологическими требованиями, обозначенным четким порядком действий, вопросами в области охраны поверхностных и грунтовых вод, обработки твердых отходов и т.д.</p> <p>Предотвращение травм в процессе строительства, привлечения детского труда и т.д.</p>	<p>Передовой опыт.</p> <p>Нормы и правила в области защиты окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности.</p>	<p>Время, затраченное на управление или вознаграждение за работу сторонних экспертов</p>	<p>Перед началом строительства, затем – постоянно.</p>	<p>Процедуры подготовлены. Обучение проведено, и отчеты предоставлены менеджеру проекта.</p>	<p>Компания уже внедрила ряд стандартов по промышленной безопасности. Тем не менее, они в основном касаются ежедневной работы, а не инвестиционных мероприятий.</p>	<p>Разработаны «Инструкции по организации и проведению работ на территории дочерних предприятий подрядными организациями», которые определяют порядок выполнения работ по инвестиционным мероприятиям. В договора с подрядными организациями, осуществляющими ремонтные работы на территории предприятий Компании включены основные требования в области качества, энергоменеджмента, профессиональной безопасности и здоровья, охраны окружающей среды, менеджмента калибровочных и испытательных работ.</p> <p>При внедрении OHSAS 18001 для подрядных организаций разработаны перечни опасностей и определены уровни риска. Контроль над подрядными организациями ведется согласно плану-графику, в случае невыполнения требований к договору, составляется Акт обследования объекта с нарушениями. Надзор за ведением строительных работ ведется специалистом-экологом и специалистом в области промышленной безопасности.</p>
20	<p>Гарантировать, что местоположение и технические характеристики новых мест захоронения отходов будут отвечать требованиям наилучших доступных технологий и принимать во внимание состояние местной окружающей среды и грунтовых вод. Сооружение новых свалок должно</p>	<p>Гарантировать, что осуществление будущих проектов сведет к минимуму экологическое воздействие.</p>	<p>Передовой опыт, европейские требования.</p>	<p>Внутренние ресурсы.</p>	<p>2013 – будущее</p> <p>При возникновении необходимости в новых местах захоронения отходов.</p>	<p>Отчет в ЕБРР.</p>		<p>Перед осуществлением мероприятий в рамках займа ЕБРР, (готовая проектно-сметная документация) проходят экологическую экспертизу, после заключения, которой проект запускают в работу. Отходы, образующиеся на предприятии в ходе производственной деятельности, передаются на договорной основе для размещения на полигонах, либо на утилизацию специализированным организациям.</p>

	предваряться экологическим и гидрогеологическим анализом и выполняются в соответствии с процедурой ОВОС.							
<b>Петропавловская ТЭЦ</b>								
21	Снизить риск загрязнения озера Белое нефтесодержащей водой.	Разработать процедуру отбора проб и установить защитные устройства (маслоуловители) для снижения риска аварийной утечки масла в озеро Белое. В качестве другого возможного решения – разделить озеро Белое на охлаждающий бассейн (примерно 10% от общей площади озера) и остальное озеро.	Передовой опыт.	Собственные ресурсы	2014.	Копии разрешений и данные о качестве сточных вод, предоставляемые ЕБРР.	У Компании имеются проблемы со снижением уровня загрязнения при сбросе сточных вод в озеро Белое и реку Ишим. Допустимые пределы загрязняющих веществ в сточных водах превышены, а некоторые вещества не включены в разрешение на сброс.	Получено разрешение на специальное водопользование на использование поверхностных вод из оз. Белое с применением водохозяйственных сооружений тепловой электростанции ПТЭЦ-2, а также для охлаждения воды № 04/3-0008-И Серия Ишим от 24.09.2013 . С целью предотвращения попадания аварийной утечки масла в воды отводящего канала оз. Белое произведена замена устаревших маслоохладителей турбинного цеха на новые. Приобретен биологический препарат, обладающий сорбирующими свойствами для исключения загрязнения вод и поверхности земли маслозагрязненной водой. Введено в эксплуатацию боновое ограждение марки «РУБЕЖ-45» на сбросном канале (акт ввода от 25.12.2013). В течение 2013 не осуществлялась процедура сброса сточных вод из оз. Б. Белое в р. Ишим. Факт загрязнения р. Ишим маслозагрязненной водой со стороны АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» отсутствует.
22	Разработать план снижения выбросов парниковых газов на 1 МВт на период 2014-2020 Выполнить оценку дальнейших мероприятий по повышению эффективности использования энергии.	Эффективное использование энергии и сниженное потребление топлива на 1 МВт-ч приведет к снижению выбросов CO <sub>2</sub> .	Передовой опыт и требования ЕБРР.	Внутренние ресурсы	1 кв. 2014.	Опубликован план снижения выбросов парниковых газов.	Нынешняя инвестиционная программа нацелена на повышение вырабатываемой мощности ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2 и, тем самым, снижение удельных выбросов CO <sub>2</sub> . Она станет частью целой программы в рамках нового казахстанского законодательства касательно пределов выбросов CO <sub>2</sub> и торговли выбросами.	Срок исполнения не наступил.

23	Выполнить обзор возможности использования европейских справочников по наилучшим доступным технологиям в отношении рекомендаций по совершенствованию открытой системы охлаждения в Петропавловске.	Гарантировать, что осуществление будущих проектов сведет к минимуму воздействие на окружающую среду.	Передовой опыт, европейские требования.	Внутренние ресурсы .	2014.	Отчет в ЕБРР.	Эта открытая система охлаждения не в полной мере соответствует требованиям справочников по наилучшим доступным технологиям (декабрь, 2001) к промышленным процессам охлаждения. Необходимо обсудить программу по совершенствованию системы внутри компании и с уполномоченными органами.	Срок исполнения не наступил.
<b>ТЭЦ ПАВЛОДАРЭНЕРГО</b>								
24	Разработать план снижения выбросов парниковых газов на 1 МВт на 2014-2020 г Выполнить оценку дальнейших мероприятий по повышению эффективности использования энергии.	Эффективное использование энергии и сниженное потребление топлива на 1 МВт-ч приведет к снижению выбросов CO <sub>2</sub> .	Передовой опыт и требования ЕБРР.	Внутренние ресурсы .	2014.	Опубликован ие плана снижения выбросов парниковых газов.Предоставить данные в ЕБРР по выбросу углерода с каждой станции в ежегодном отчете. В 2015 включить данные по CSR.	Нынешняя инвестиционная программа нацелена на повышение вырабатываемой мощности ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2 и, тем самым, снижение удельных выбросов CO <sub>2</sub> . Она станет частью целой программы в рамках нового казахстанского законодательства касательно пределов выбросов CO <sub>2</sub> и торговли выбросами.	Срок исполнения не наступил.
25	Проектирование новых	Гарантировать, что	Передо	1300	2013.	Отчет в	Выработка электроэнергии в	АО «Институт «КазНИПИЭнергопром» (Алматы) по

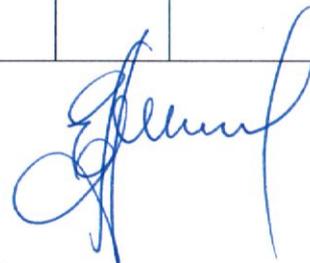
	градирен и систем в соответствии с европейскими справочниками по наилучшим доступным технологиям в области охлаждения, датированными декабрем 2001.	осуществление будущих проектов сведет к минимуму воздействие на окружающую среду.	вой опыт, европейские требования.	миллионов тенге. Включены в инвестиционную программу.		ЕБРР.	летний период ограничена до 300 МВт в связи с недостаточной мощностью системы охлаждения. Компания планирует построить дополнительную градирню в 2013-2014.	заказу АО «ПЭ» разработало проект «Установка градирни №5 ТЭЦ-3 АО «ПЭ». В проекте предусмотрена современная технология охлаждения – использование полимерных оросителей, которая соответствует наилучшим доступным технологиям (НТД) согласно Перечня НТД, утвержденного Постановлением Правительства РК № 245 от 12.03.2008 При выборе коррозионноустойчивых материалов для градирен учтены существующая европейская практика в соответствии с Директивой ЕС «Комплексное предотвращение и контроль загрязнения (IPPC), справочный документ о НДТ для крупных топливоиспользующих установок», 2010 Опыт использования полимерных оросителей показал, что их применение позволит: - улучшить охлаждающий эффект на 2,0-2,5°C, или уменьшить высоту оросителя на 1,0-1,5 м при сохранении уровня охлаждения; - облегчить несущие конструкции опорного каркаса под ороситель с учетом веса полимерных оросителей.
<b>Павлодарская электrorаспределительная компания, Петропавловская электrorаспределительная компания, Павлодарская и Экибастузская теплораспределительные компании, Петропавловская теплораспределительная компания</b>								
26	<b>Для теплораспред.компаний:</b> Подготовить новую программу по повышению эффективности использования энергии (энергосбережения) на 2014-2020.	Эффективное использование энергии и сниженный расход топлива на 1 кв.м. обеспечит осуществление данной программы. Сюда нужно включить программу по монтажу предизолированного трубопровода, установке подходящих	Передовой опыт и требования ЕБРР.	Внутренние ресурсы	4кв. 2013 – первоначальные действия, подготовка программы, подача заявки на принятие программы и новых ставок тарифов местными властями.	Опубликование программы энергосбережения.	Компании подготовили программу «Развития, реконструкции и восстановления» с целью снижения сверхнормативных потерь на период 2010-2016 г В нее включен график замены тепловой изоляции из минеральной ваты на ППУ.	<b>ТОО «Павлодарские тепловые сети»</b> Мероприятия ПТС внесены в Комплексный план энергосбережения Павлодарской области на 2012 – 2015 г В рамках инвестиционной программы «Развитие, реконструкция и техническое перевооружение», направленной на снижение тепловых потерь произведена замена теплоизоляционных конструкций 3,7 км. Выполнена реконструкция тепломагистралей с применением предизолированного трубопровода – 0,8 км трубопровода, восстановление теплоизоляционных конструкций магистральных трубопроводов с применением ППУ - скорлупы 2,9 км изоляции. По итогам 2013 фактические потери составили в среднем по тепловым сетям 31,7%, что на 3,3% меньше 2012, в том числе сверхнормативные потери составили: по Павлодару - 23,9 %, что на 6 % меньше 2012, по Экибастузу - 39,4 %, что на 4,7 % меньше 2012.  <b>ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»</b> В рамках инвестиционной программы в 2013 проведены:

		теплосчетчиков и программу для получения термических изображений активов для выявления потерь тепловой энергии.						реконструкция тепломagистралей с применением предизолированного трубопровода – 3,6 км; восстановление теплоизоляционных конструкций магистральных трубопроводов с ППУ – скорлупы 1,3 км изоляции; модернизация 5 насосных станций и монтаж АСДУ на 15 объектах. По итогам 2013 фактические потери составили 28,56 %, что на 2,48% меньше 2012 .
27	Организация обучения по вопросам экологии для всех работников с опытом работы в компании менее 3 лет.	В связи с частой ротацией кадров необходимо обеспечить дополнительное обучение для всех работников в рамках их служебных обязанностей касательно охраны окружающей среды, энергосбережения и работы с потребителями во время перебоев в энергоснабжении.	Передовой опыт и требования ЕБРР.		2013/2014 - См. комментарий.	Договор на осуществление такого обучения или собственными силами, отчеты участников обучения и оценочная документация.	На всех станциях были проведены мероприятия по усовершенствованию системы экологического менеджмента, такие как: наем специалиста в области охраны окружающей среды, обучение для экологов и разработка процедур в области охраны окружающей среды в рамках сертификации по ИСО. Тем не менее, кажется, что для вновь принятых работников не проводилось никакого обучения по вопросам охраны окружающей среды.	<b>АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»</b> В 2013 в штат отдела ОИСМ был принят и обучен требованиям систем менеджмента фирмой ТОО «Казахстанская организация качества» специалист на должность инженера по охране окружающей среды. По итогам обучения выдан сертификат «Внутренний аудитор интегрированной системы менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов ИСО 9001:2008, ИСО 14001:2004 и OHSAS 18001:2007».  <b>ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»</b> С целью повышения экологической грамотности сотрудников предприятия осуществляется подписка на газету «Эколог», проводится обучение сотрудников по экологическим вопросам. Вопросы по охране окружающей среды включены в первичный и периодический инструктажи.
28	<b>Для электrorаспределительных компаний:</b> разработать и согласовать с органами власти план мероприятий, необходимых для надлежащего обеспечения	В связи с суровыми климатическими условиями, Компании должны обеспечить безопасное энергоснабжение. Некоторые области имеют только один источник	Передовой опыт.	40 на компанию.	4 кв. 2013 – новый отчет должен быть представлен в качестве приложения к отчету	Обсуждение результатов с органами власти в области тарифообразования и местными властями.	В Петропавловске был подготовлен ограниченный перечень. Информация о подготовке в Павлодаре и Петропавловске отсутствует. Затраты на снабжение из второго источника должны покрываться местными властями или владельцем предприятия, имеющего	<b>АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»</b> Подготовлен план по обеспечению потребителей I категории электроснабжением в соответствии с категориейностью, составлен перечень потребителей, которые не соответствуют данным требованиям, в настоящее время вопрос по их обеспечению решается с местными органами власти.  <b>АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»</b> Проведена подготовка перечня потребителей

	электроснабжения для потребителей I категории.	снабжения, и в некоторых случаях – посредством весьма ветхих линий электро-передач (старше 20 и 30 лет). Любая серьезная авария на этих линиях может стать причиной существенного социального ущерба, если это случается во время зимнего периода.			руководств а за 2013 год по всей компании.		право на двойное энергоснабжение (больницы и т.д.). В связи с недостатком средств в этих городах этот вопрос не решен.	относящихся к I категории надежности не получивших ТУ; подготовка перечня потребителей относящихся к I категории надежности получивших ТУ, но не работающих по данному вопросу; подготовка информации Государственным органам.
29	Запрос подтверждающих документов (сертификаты, лицензии) у подрядных организаций, занимающихся утилизацией старых трансформаторов и оборудования.	Улучшенная система управления по вопросам экологии, здравоохранения и защиты и охраны труда. Старые электрические устройства требуют специальных процедур по их утилизации.	Передовой опыт.	30.	3 кв. 2013 – См. Комментарий.		В соответствии с отчетом по ООСЗБЖ за 2012 год старые трансформаторы ремонтируются за счет внутренних ресурсов компании. Ртуть-содержащие лампы ликвидируются «специальными компаниями», тем не менее, неизвестно, прошли ли такие компании сертификацию, дающую право на оказание таких услуг. Информации об утилизации другого оборудования предоставлено не было.	Отработанные ртутьсодержащие лампы, направляются по договору на демеркуризацию в специализированную организацию в Павлодар - ТОО фирма «Резон» (Гос. лицензия №0000524 от 16.05.2005) и в Петропавловск ТОО «Polestar» (№1930-01/13-2447 от 05.08.2013).  <b>АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»</b> Подлежащие ремонту трансформаторы и электрооборудование согласно Актов технического осмотра и списания направляются на склад с оформлением приходного ордера как запасные материалы для действующего электрооборудования. В этой связи, передача на утилизацию вышедших из строя трансформаторов и другого электрооборудования сторонним предприятиям не производится.

Президент

Вице-президент по производству




Амирханов Е.А.

Перфилов О.В.