



**CAERCO**

Центрально-Азиатская  
Электроэнергетическая Корпорация

**Корпоративный отчет**  
**по экологическим и социальным**  
**мероприятиям АО «Центрально-Азиатская**  
**Электроэнергетическая Корпорация»**  
**за 2015 год**

Алматы, 2016 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 2015 ГОД.....	10
3.1 ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ.....	10
3.2 ВЫБРОСЫ УГЛЕКИСЛОГО ГАЗА (СО <sub>2</sub> ).....	12
3.3 РАЗМЕЩЕНИЕ ЗОЛОШЛАКОВЫХ ОТХОДОВ.....	13
4. СОБЛЮДЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ.....	14
5. ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ.....	18
6. РЕГЛАМЕНТЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 2015 ГОД.....	22
7. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ.....	30
8. СОБЛЮДЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА И ОХРАНЫ ЗДОРОВЬЯ.....	32
9. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН.....	37
ПРИЛОЖЕНИЕ .....	46

Данный отчет АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее сокращенно АО «ЦАЭК») составлен согласно Плану Экологических и Социальных Действий (далее сокращенно 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 г. 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 связи с внедрением системы энергетического менеджмента и с целью совершенствования интегрированной системы менеджмента в 2015 году была утверждена единая Политика в области качества, экологии, профессиональной безопасности и охраны труда, системы энергетического менеджмента в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (09.06.2015), и переутверждена Политика в области качества, экологии, профессиональной безопасности и охраны труда АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» (05.03.15). Политика разработана и внедрена в соответствии Концепцией экологической безопасности Республики Казахстан на 2004-2015 годы, Экологическим Кодексом и стандартами ИСО серии 14001 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) в 2015 году проведены сертификационный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта MC ISO 50001:2011, ресертификационный аудит системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов MC ISO 9001:2008 и MC ISO 14001:2004 и первый надзорный аудит системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда на соответствие требованиям международного стандарта OHSAS 18001-2007.

По окончании проведенных аудитов было подтверждено и продлено действие сертификатов по MC ISO 9001:2008, MC ISO 14001:2004, MC OHSAS 18001-2007, получен сертификат по MC ISO 50001:2011:

- сертификат по системе менеджмента качества MC ISO 9001:2008, рег. № 011001321810, действительный с 03.10.2015 по 02.10.2018;
- сертификат по системе экологического менеджмента MC ISO 14001:2004, рег. № 011041321810, действительный с 21.12.2015 по 20.12.2018;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда MC OHSAS 18001-2007, рег. № OC-4870-0020, действительный с 23.01.2015 по 22.01.2018;
- сертификат по системе энергетического менеджмента MC ISO 50001:2011, рег. № 014071321810, действительный с 12.11.2015 по 11.11.2018.

### **АО «Павлодарская РЭК»**

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

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

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008, рег. № 01 100 1319426 действительный с 29.06.2015 по 28.06.2018;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004, рег. № 01 104 1319426 действительный с 23.05.2015 по 22.05.2018;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001:2007, рег. № OC-4870-0024 действительный с 29.06.2015г. по 28.06.2018.

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

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

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

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008, рег. №01 100 1319414 действительный с 09.08.2015 по 08.08.2018;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004, рег. №01 104 1319414 действительный с 05.04.2015 по 04.04.2018;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001:2007, рег. №ОС-4870-0028 действительный с 05.04.2015 по 04.04.2018.

#### **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

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

По окончании проведенных аудитов были подтверждены и продлены действия сертификатов:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008, рег. № 01 100 1321852, действительный с 01.08.2014 по 31.07.2017;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004, рег. № 01 104 1321852, действительный с 30.05.2014 по 29.05.2017;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001:2007, рег. № ОС-4870-0010 действительный с 01.08.2014 по 31.07.2017;
- сертификат по системе энергетического менеджмента ISO 50001:2011, рег. №01 407 1321852 действительный с 28.01.2014 по 27.01.2017.

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

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведены ресертификационный аудит на соответствие требованиям стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 и сертификационный аудит системы энергетического менеджмента ISO 50001:2011.

По окончании проведенных аудитов были подтверждены и продлены действия сертификатов:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008, рег. № 01 100 1518811, действительный с 22.09.2015 по 21.09.2018;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004, рег. № 01 104 1518811, действительный с 29.06.2015г. по 28.06.2018г.;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001:2007, рег. № ОС-4870-0051 действительный с 06.08.2015г. по 05.08.2018г.
- сертификат по системе энергетического менеджмента ISO 50001:2011, рег. № 01 407 1518811, действительный с 25.08.2015г. по 24.08.2018г.

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

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведены ресертификационный аудит систем экологического менеджмента, менеджмента профессиональной безопасности и здоровья на соответствие требованиям международных стандартов ISO

14001:2004 и OHSAS 18001:2007 и первый надзорный аудит на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2008 и ISO 50001:2011.

По окончании проведенных аудитов были подтверждены и продлены действия сертификатов:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008, рег. № 01 100 1321855, действительный с 20.06.2014 по 19.06.2017;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004, рег. № 01 104 1319414, действительный с 08.08.2015 по 07.08.2018;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001-2007, рег. № OC-4870-0037, действительный с 08.07.2012 по 07.07.2018.
- сертификат по системе энергетического менеджмента ISO 50001:2011, рег. № 01 407 1321855, действительный с 28.05.2014 по 27.05.2017.

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 2015 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 2015 год 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	69 515	42 544	47 351	34 158	116 866	76 702
Зола угля (пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния)	12 735	8 373	6 471	4 908	19 206	13 281
Диоксид азота	11489	7 042	5 697	5 510	17 186	12 552
Окись азота	1 867	1 145	925	895	2 792	2 040
Сернистый ангидрид	40 533	24 698	29 893	19 147	70 426	43 845
Окись углерода	2 855	1 262	4 353	3 686	7 208	4 948
Прочие	36	24	12	12	48	36

ТОНН

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		ЭТЭЦ		Итого «ПЭ»	
	лимит	факт	лимит	факт	лимит	факт	лимит	факт
Всего, в том числе:	10604	8442	47599	26475	11312	7 627	69515	42 544
Зола угля	1533	1286	8004	4823	3198	2264	12735	8373
Диоксид азота	1914	1546	8254	4627	1321	869	11489	7042
Окись азота (N <sub>ox</sub> )	311	251	1341	753	215	141	1867	1145
Сернистый ангидрид (SO <sub>2</sub> )	6467	5083	28284	15524	5782	4091	40533	24698
Окись углерода (CO)	370	270	1693	734	792	258	2855	1262
прочие	9	6	22	14	5	4	36	24

Примечание: Разрешенный уполномоченными органами в области охраны окружающей среды РК объем эмиссий в окружающую среду в таблице указан как лимит выбросов, фактический объем эмиссий указан как факт.

Отчетные данные по среднегодовой концентрации выбросов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 2015 год, (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	870	288	400	268	900	402
Окись азота (N <sub>ox</sub> )	570	494	650	450	680	434
Сернистый ангидрид (SO <sub>2</sub> )	2000	1014	2000	966	2000	960
Окись углерода (CO)	90	71	95	53	295	102

Отчетные данные по концентрации выбросов АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» за 2015, (мг/нм<sup>3</sup>)

Концентрация выбросов	Содержание, мг/нм <sup>3</sup> при α=1,4	
	Том ПДВ	Факт
Зола угля	458	300
Окись азота (N <sub>ox</sub> )	616	469
Сернистый ангидрид (SO <sub>2</sub> )	2677	1678
Окись углерода (CO)	388	32

Отчетные данные по Электрическим сетям за 2015 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	23,606	5,802	14,74	12,32	38,346	18,122
Масло минеральное	0,372	0,372	0,00	0,00	0,372	0,372
Диоксид азота	0,290	0,037	0,14	0,11	0,43	0,147
Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	3,683	0,000	5,53	5,48	9,213	5,48
Сернистый ангидрид	1,139	0,000	0,04	0,01	1,179	0,01
Окись углерода (CO)	5,724	0,046	0,38	0,22	6,104	0,266
Прочие	12,398	5,347	8,65	6,50	21,048	11,847

В целом предприятия Компании в 2015 году не допустили превышения нормативов предельно допустимых выбросов.

Отчетные данные ТОО «Павлодарские тепловые сети» за 2015 год (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
Оксид углерода (CO)	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 2015 (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	Петропавловские Тепловые Сети	
	Лимит	Факт
Всего, в том числе	1,721	1,721
Фтористые соединения	0,000	0,000
Диоксид азота	0,052	0,052
Железа II оксид	0,185	0,185
Марганец и его соединения	0,011	0,011
Оксид углерода (CO)	0,130	0,130
Прочие	1,343	1,343

### 3.2. Выбросы углекислого газа (CO<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 указания по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных, Методические указания по расчету выбросов ПГ от предприятий автотранспорта, Методические указания по расчету выбросов парниковых газов от железнодорожного транспорта, как от пассажирских, так и от грузовых перевозок, Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК, 2006. Том 2. Энергетика. Глава 2. Стационарное сжигание топлива, Мобильное сжигание топлива, Том 3. Промышленные процессы и использование продуктов, Глава 7. Выбросы фторированных заменителей озоноразрушающих веществ. Оценка эмиссий от сжигания угля и мазута производится с применением методик уровня 3.

### АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

В 2015 году АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» произведено 3720,2 млн. кВтч электроэнергии и 4,4 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 3555,1 тыс.

тонн Экибастузского угля и 5,6 тыс. тонн мазута. За 2015 год от сжигания угля и мазута образовано 5 266,7 тыс. тонн CO<sub>2</sub> (с учетом автотранспорта и выбросов, образованных от сжигания пропанбутановой смеси и кокса).

### **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

В 2015 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» произведено 2 809,138 млн. кВтч электроэнергии и 1,9 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 2 461,472 тыс. тонн Экибастузского угля и 3,2 тыс. тонн мазута. За 2015 год от сжигания угля и мазута образовано 3 843 975,4 тонн CO<sub>2</sub>. Количество образованных CO<sub>2</sub> за 2015 год, (с учетом автотранспорта и выбросов, образованных от сжигания пропанбутановой смеси) составляет 3 845,023 тыс. тонн.

Выбросы парниковых газов за 2015 год

	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:	5 266 665	861	24 990	-	5 292 515
ТЭЦ-2	1 071 018	163	4 701	-	1 075 882
ТЭЦ-3	3 478 153	577	16 818	-	3 495 548
Экибастузская ТЭЦ	717 494	121	3 471	-	721 086
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» ПТЭЦ-2	3 845 023	855	8 777	-	3 854 655
Всего по АО «ЦАЭК»	9 111 688	1716	33 767	-	9 147 170

### **3.3. Размещение золошлаковых отходов**

Отчетные данные по объёму образования золошлаковых отходов в разрезе разрешенного и фактического уровня за 2015 год в разрезе групп компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», (тонны).

Отходы	АО «ПЭ»		АО «СКЭ»		АО «ЦАЭК», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Золошлаки	2 051 658	1 408 228	1 287 282	1 028 964	3 338 940	2 437 192

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

Отходы	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		Экибастузская ТЭЦ	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Золошлаки	329 327	279 620	1 442 169	939 168	280 162	189 440

Предприятия Компании в 2015 году не допустили превышения нормативов по размещению отходов.

#### **4. Соблюдение экологических требований**

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

Компания закончила внедрение усовершенствованной системы очистки дымовых газов с заменой имеющихся золоуловителей, т.е. влажных скрубберов вышележащими трубами Вентури, чья эффективность золоулавливания составляет 97%, 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 уполномоченных органах по охране окружающей среды природоохранные мероприятия.

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

Разработаны и согласованы в Министерстве энергетики РК Программы мероприятий по охране окружающей среды на 2015-2019 годы по ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на сумму 7 461 153,766 тыс. тенге, в том числе на 2015 год – на сумму 4 052 037 тыс. тенге. За 2015 год выполнено мероприятий на сумму 3 014 735,095 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- строительство нового золоотвала ТЭЦ-2 – затраты 1 013 015,3 тыс. тенге;
- строительство градирни №5 ТЭЦ-3 – затраты составили 570 363,5 тыс. тенге;
- строительство нового золоотвала ТЭЦ-3 – затраты составили 482 264,9 тыс. тенге;
- установка АСУ ТП на к/а ст. №2 ТЭЦ-3– затраты составили 304 502 тыс. тенге;
- строительство новой секции золоотвала ЭТЭЦ в ложе оз. Туз – затраты составили 132 459,3 тыс. тенге;
- ремонт золопроводов на ТЭЦ-3 – затраты составили 28 824 тыс. тенге;
- ремонт тепловой изоляции, обмуровки эмульгаторов и газоходов, ремонт ЗУУ, работы по поддержанию КПД ЗУУ на проектном уровне – затраты составили 20 072 тыс. тенге;
- ремонт тепловой изоляции и обмуровки горелок, ремонт горелок – затраты составили 16 724 тыс. тенге;
- инвентаризация выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ, разработка паспортов установок, программ мониторинга, программ сокращения выбросов для ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ – затраты составили 4 192,333 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 334 042,5 тыс. тенге. На 2015 год было запланировано 22 мероприятия на сумму 66 518,3 тыс. тенге, 18 из которых выполнены на сумму 73 578,131 тыс. тенге.

**Основные мероприятия:**

- замена МВ на ячейки с вакуумными выключателями - затраты составили 44 400 тыс. тенге;
- замена маслонеполненных силовых трансформаторов на сухие - затраты составили 25 000 тыс. тенге;
- рекультивация земель городской территории в местах аварийно-восстановительных работ на кабеле при реконструкции ТП - затраты составили 1 500 тыс. тенге;
- сдача промышленных отходов янтарного и зеленого списка, затраты составили – 1239,95 тыс. тенге;
- использование водных ресурсов и очистка сточных вод - затраты составили 774,3 тыс. тенге;
- переход от печного обогрева бригадных машин на автономное воздушное, затраты составили – 300 тыс. тенге;
- замена заточных и сверлильных станков на станки оборудованные пылеотсосом, затраты составили – 200 тыс. тенге;
- текущее техническое обслуживание и ремонт аспирационной установки и определение производительности вентиляционных установок, затраты составили - 70,38 тыс. тенге;
- поверка приборов и оборудования химической лаборатории ВПЭС - затраты составили 49,501 тыс. тенге;
- озеленение территории предприятия и уход за существующими зелеными насаждениями - затраты составили 40 тыс. тенге;

**ТОО «Павлодарские тепловые сети»**

Разработаны и согласованы в уполномоченных органах по Охране окружающей среды природоохранные мероприятия на 2015 год на сумму 1 916 тыс. тенге. В 2015 году в полном объеме выполнены все мероприятия на сумму 1 803 тыс. тенге.

**Основные мероприятия:**

- санитарная очистка территорий централизованных тепловых пунктов (ЦТП), магистральных и внутриквартальных сетей (территорий закрепленных за предприятием) от мусора, стоимость работ – 1 070 тыс. тенге;
- ЮСР: монтаж обратного водоснабжения, для охлаждения подшипников сетевых насосов НС №1 – 500 тыс. тенге;
- восстановление нарушенного благоустройства после проведения текущих и капитальных ремонтов на т/сетях – 80 тыс. тенге;
- чистка водопроводных и канализационных колодцев – 70 тыс. тенге;
- текущий ремонт пылеотсасывающей системы – 25 тыс. тенге;
- чистка от взвеси и отложений на стенках вентиляционных систем стационарных сварочных постов – 10 тыс. тенге.

**АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

Разработаны и согласованы в Комитете экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов РК природоохранные мероприятия

на 2014-2016 годы на общую сумму 10 065 600 тыс. тенге. В 2015 было запланировано 19 природоохранных мероприятий на сумму 3 355 200 тыс. тенге. Все мероприятия выполнены в полном объеме на сумму 3 424 436 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- приобретение современного оборудования, проведение замены и реконструкции основного оборудования, обеспечивающих эффективную очистку, утилизацию, нейтрализацию, подавление и обезвреживание загрязняющих веществ в газах, а также выполнение демонтажа устаревшего котла с высокой концентрацией вредных веществ в дымовых газах - затраты составили 3 000 004 тыс. тенге;
- рекультивация отработанных золоотвалов – затраты составили 163 514 тыс. тенге;
- внедрение мероприятий по снижению эмиссий парниковых газов – затраты составили 105 238,4 тыс. тенге;
- проведение монтажа и ввода в эксплуатацию эмульгаторов второго поколения на реконструируемом КА, предназначенных для улавливания, обезвреживания загрязняющих веществ - затраты составили 98 379,2 тыс. тенге;
- модернизация системы водоснабжения исключая загрязнение и истощение водных ресурсов: системы гидрозолоудаления (ГЗУ), оборотных систем производственного назначения, повторно используемой воды – затраты составили 13 696,186 тыс. тенге;
- организация мест складирования отходов и своевременный вывоз на полигон ТБО затраты составили 10 998,2 тыс. тенге;
- ремонт разделительных дамб золоотвала – затраты составили 9 451 тыс. тенге;
- ремонт изношенных элементов золоулавливающих установок – затраты составили 5 510,6 тыс. тенге;
- разработка экологических проектов, верификация и валидация отчетов – затраты составили 5 000 тыс. тенге;
- проведение аудитов по внедренной системе управления охраной окружающей среды в соответствии с международными стандартами ИСМ – затраты составили 4 800 тыс. тенге;
- организация мероприятий обеспечивающих улучшение качественного состава отводимых вод, увеличение эффективности очистных сооружений – затраты составили 4 235,2 тыс. тенге;
- проведение работ по мониторингу количественных и качественных показателей деятельности предприятия – затраты составили 2 496 тыс. тенге;
- проведение независимой организацией анализа масла на предмет содержания ПХД вновь приобретенного оборудования - затраты составили 231,504 тыс. тенге;
- озеленение территории предприятия – затраты составили 219,4 тыс. тенге;
- проведение работ по пылеподавлению на теплоэнергетических предприятиях и строительной площадке – затраты составили 197,1 тыс. тенге;
- организация площадок (мест) складирования товарно-материальных ценностей и строительных материалов – затраты составили 190,9 тыс. тенге;
- подписка на периодические экологические издания РК – затраты составили 159,3 тыс. тенге;
- экологическое обучение, посещение семинаров по вопросам охраны окружающей среды – затраты составили 99,7 тыс. тенге;
- информирование общественности о воздействии деятельности предприятия на окружающую среду – затраты составили 15,1 тыс. тенге.

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

На предприятии разработаны и согласованы в ГУ «Департамент экологии по СКО» природоохранные мероприятия на 2012-2016г на сумму 1 266 тыс. тенге. В 2015 на природоохранные мероприятия было запланировано 269 тыс. тенге. Мероприятия выполнены в объеме на сумму 436,92 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- озеленение и благоустройство территории - затраты составили 419,8 тыс. тенге.
- ремонт пылеулавливающего оборудования, очистка от пыли – затраты составили 10 тыс. тенге;
- подписка на экологические издания – затраты составили 7,12 тыс. тенге;

Дополнительные мероприятия:

- проведение независимой организацией (ТОО «ЭКОЭКСПЕРТ», г. Караганда) анализов проб масла на предмет содержания ПХД в маслах имеющегося электрооборудования - затраты составили 12 414 тыс. тенге. В результате проведенных исследований превышения ПДК ПХД в представленных пробах масла имеющегося электрооборудования не обнаружено;
- вывоз, размещение и утилизация опасных отходов (коммунальных и промышленных отходов, на основе заключенных договоров) – затраты составили 1 437,714 тыс. тенге.

### ТОО «Петропавловские тепловые сети»

На предприятии разработаны и согласованы РГУ «Департамент экологии по Северо-Казахстанской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан» природоохранные мероприятия на 2015-2025 годы на сумму 11 373 тыс. тенге. В 2015 году выполнено в полном объеме мероприятий на сумму 1 839 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- вывоз и утилизация опасных отходов (ветошь промасленная, отходы ртульсодержащих ламп) – затраты составили 27 тыс. тенге;
- проведение второго надзорного аудита по ISO 14001 – затраты составили 1 805 тыс. тенге;
- подписка на газету «Экологический курьер Int» – затраты составили 7 тыс. тенге.

Дополнительные мероприятия:

- восстановление нарушенного благоустройства после проведения текущих и капитальных ремонтов на т/сетях – затраты составили 36,598 тыс. тенге;
- вывоз коммунально-бытовых отходов и промышленных отходов зеленого списка – затраты составили 1 514 тыс. тенге;
- контроль над наличием на территории СОЗ (ПХБ) и, при необходимости, нейтрализация и ликвидация – затраты составили 538 тыс. тенге;
- разработка экологических проектов – затраты составили 840 тыс. тенге;
- вывоз и утилизация опасных отходов (герметик отработанный) – затраты составили 1 300 тыс. тенге.

## 5. Выполнение инвестиционных экологических мероприятий

Компания повышает уровень экологических стандартов путем строительства новых золоотвалов, 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)*

В целях обеспечения непрерывности технологического цикла станций и складирования золошлаковых отходов до 25 лет АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2015 году было окончено строительство золоотвалов (2-й очереди) ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и начаты работы по строительству 2-й секции золоотвала Экибастузской ТЭЦ в ложе озера Туз по одним из самых крупных инвестиционных проектов - строительство новых золоотвалов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», начатых в 2009 году.

Золоотвал является сооружением по захоронению промышленных отходов – золошлаков, что позволяет предотвратить загрязнение окружающей среды золошлаковыми отходами производства и обеспечивать стабильную работу ТЭЦ.

При строительстве новых золоотвалов в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду и достижение средозащитных целей используется современный и технологичный способ защиты грунтовых вод (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3): ложе и защитные дамбы хранилищ золы покрываются канадской геомембранной пленкой, устойчивой к механическим повреждениям и перепадам температур, что гарантирует прочность, большой срок эксплуатации и экологическую безопасность для окружающей среды, а также предусмотрено применение дренажей осушения, системой орошения пляжей и оборотной системой водоснабжения. Сметная стоимость работ по золоотвалу ТЭЦ-3 – 2,5 млрд. тенге, по золоотвалу ТЭЦ-2 – 2,8 млрд. тенге, по золоотвалу Экибастузской ТЭЦ - 1,3 млрд. тенге.

В рамках реализации инвестиционных программ АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" планирует внедрение мероприятий направленных на модернизацию и автоматизацию основного и вспомогательного оборудования, повышать уровень экологических стандартов направленных на снижение негативного воздействия деятельности предприятий АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" на окружающую среду.

#### *Установка турбоагрегата ПТ-65/75-130/13 ст.№ 2 ТЭЦ-3*

С целью увеличения отпуска электрической и тепловой энергии от энергоисточника ТЭЦ-3 для удовлетворения потребностей существующих и перспективных потребителей, а также повышения надежности электроснабжения, пароснабжения и теплоснабжения потребителей в июле 2015 года паровая турбина ПТ-65/75-130/13 ст.№ 2 с современной автоматизированной системой управления технологическими процессами (АСУ ТП), включена в работу. С вводом в эксплуатацию турбоагрегата ст. № 2 установленная электрическая мощность ТЭЦ-3 увеличилась на 5 МВт и составила 525 МВт, соответственно установленная тепловая мощность увеличилась на 72 Гкал/ч и составили 1098 Гкал/ч. Установленный турбоагрегат проекта УТЗ 2012 года, вместо ранее демонтированной ПТ-60-130ЧССР проекта 1970 года, позволит снизить удельный расход тепла брутто на 500-900 кВтч/Гкал в зависимости от режима работы турбоагрегата, соответственно снижению удельных расходов условного топлива до 3- 5 г/кВтч, что в конечном итоге способствует снижению выбросов вредных веществ в атмосферу города.

### *Реконструкция турбоагрегата Т-100/120-130-3 ст. №4 ТЭЦ-3 с заменой ЦВД, ЦСД и генератора*

Реконструкция турбоагрегата Т-100/120-130-3 ст. №4 ТЭЦ-3 с заменой ЦВД, ЦСД и генератора выполнена в 2015г. Модернизация турбины обеспечит повышение электрической мощности, и КПД за счёт модернизации проточной части. Установленная мощность т/а ст.№ 4 после реконструкции увеличилась с 110 МВт до 125 МВт. Прирост электрической и тепловой мощности после реконструкции составила 15 МВт и 28 Гкал/ч, установленная электрическая мощность ТЭЦ-3 составила 540 мВт и установленная тепловая мощность 1126 Гкал/ч.

Дополнительная выработка электроэнергии в пересчете на год составит 97,5 млн. кВтч при расчетном числе часов работы 6500 час/год.

Реконструкция турбоагрегата Т-100/120-130-3 ст. №4 ТЭЦ-3 позволит снизить удельный расход тепла брутто на 500-900 кВтч/Гкал в зависимости от режима работы турбоагрегата, соответственно снижению удельных расходов условного топлива до 3- 5 г/кВтч, что в конечном итоге способствует снижению выбросов вредных веществ в атмосферу города.

В ноябре 2015 года паровая турбина была включена в работу.

### *Реконструкция к/а БКЗ-420-140 ст.№2 с установкой АСУ ТП ТЭЦ-3*

В 2015 году выполнены работы по реконструкции котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 2 с установкой АСУ ТП. Основной целью внедрения АСУ ТП котлоагрегата является полная автоматизация процессов горения, обеспечение руководства и специалистов ТЭЦ оперативной, достоверной и бесперебойной информацией о состоянии технологического процесса, повышения эффективности и безопасности работы котлоагрегата и эффективности управления технологическим процессом работы котла, экономия расхода угля.

Внедрение АСУ ТП обеспечит выполнение всех требований действующих нормативных документов в области энергетики, приведет к значительному расширению функциональных возможностей системы, повышению уровня надёжности технологического оборудования и средств автоматизации, снижению трудозатрат на техническое обслуживание и ремонт, увеличит КПД котла на 5,2%, снизит перерасход угля на 34 407 тонн/год, обеспечит снижение выбросов золы на 72 тонн/год, диоксида серы на 475 тонн/год и выхода золошлаков на 15 137 тонн/год.

Котлоагрегат БКЗ-420-140 ст. № 2 включен в работу в декабре 2015 года.

### *Строительство градирни ст. №5 ТЭЦ-3*

В рамках долгосрочной программы реконструкции и модернизации ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» предусмотрен монтаж новой турбины ПТ-65/75-130-13 ст. № 2 и поэтапная реконструкция турбоагрегатов ст. № 4, № 5, № 6 типа Т-100/110-130 с увеличением мощности до 125 МВт. С целью снижения разрывов электрической мощности в летний период, предусмотрена установка градирни №5 поверхностью охлаждения 1600 м<sup>2</sup>, что позволит в летний период нести дополнительно электрическую нагрузку в конденсационном режиме 50 МВт.

Реализация в 2014-2015 г.г. проекта «Строительство градирни ст. №5 ТЭЦ-3» (площадь орошения 1600м<sup>2</sup>) позволит сократить воздействие на атмосферный воздух района размещения ТЭЦ-3, в первую очередь, за счет сокращения объема каплеуноса (не превышает 0,005% от расхода воды на градирню) и, во-вторых, за счет использования

полимерных материалов, рекомендуемых к установке в градирнях. Применяемые водоуловители, используемые на градирне, снижают капельный унос почти на 100%. Использование в водораспределительной системе и оросителях полимерных материалов, устойчивых к температуре до 60° С, обладающих высокой стойкостью к щелочам, кислотам жирам, смазочным веществам, УФ-излучению позволит сократить воздействие на атмосферный воздух района размещения ТЭЦ-3. Для уменьшения уровня шума в процессе эксплуатации градирни предусмотрена установка жалюзи (уменьшение подтока воздуха в зимнее время), снижающие уровень звука на 2-3 дБ. Применение полимерных оросителей позволит также облегчить несущие конструкции опорного каркаса под ороситель из учета веса полимерных оросителей. Принятые в рабочем проекте технические решения соответствуют наилучшим доступным технологиям, существующим в Европейской практике и в РК.

С вводом в эксплуатацию градирни ст.№5 в летний период электрическая нагрузка ТЭЦ-3 в конденсационном режиме увеличилась на 50 МВт и составила 310 МВт.

### **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

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

- ввод в эксплуатацию турбоагрегата ст. № 1 типа К-63-90 Петропавловской ТЭЦ-2. Модернизация проточной части турбоагрегата позволила уменьшить расход пара на выработку э/э с 6 тонн/МВт до 4,098 тонн/МВт (на 1,996 тонн/МВт), сэкономить 2 768 тонн угля в течение 3 месяцев и снизить объемы образования вредных выбросов в атмосферу;
- продолжение работ по реконструкции КА БК3-220-100-4 № 12 начатых в 2014г. Эффект снижения выбросов ЗВ в атмосферу будет определен после завершения работ (2016 г.);
- реконструкция турбоагрегата ст. № 7 Т-76-90/2,3 (замена ротора ЦНД). После реконструкции турбоагрегат № 7 отработал 2 125 часов, при этом экономия топлива (уголь) составила 3 040 тонн, расход пара на выработку э/э составил 4,17 тонн/МВт вместо 4,983 тонны/МВт, что позволит снизить объемы образования вредных выбросов в атмосферу.
- начаты работы по рекультивации ранее отработанного золоотвала № 3 (получено разрешение на эмиссии в ОС с 2015-2018гг.), согласно заключенному договору с ТОО «Энергоинвест-ПВ» была проведена рекультивация части золоотвала №3, площадью 32,8 Га. Проведение рекультивации предусмотрено в 2 этапа: технический и биологический, что позволит снизить негативное влияние на окружающую среду (использование разработанных земельных ресурсов, увлажнение территории и дорог, укрытие тентами кузова автосамосвалов при транспортировке сыпучих и пылящих материалов, насаждение растений). Все этапы рекультивации золоотвала №3 предприятие намерено завершить к 2018 году.
- проведение анализов проб масла независимой аккредитованной лабораторией ТОО «ЭКОЭКСПЕРТ» на наличие ПХД в маслах имеющегося электрооборудования. Наличие ПХД в представленных пробах масла имеющегося электрооборудования не обнаружено.

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

Основные мероприятия по энергосбережению, реализованные с объёмом финансирования в размере 430,508 млн.тенге по СКРЭК и 1032,487 млн. тенге по ПРЭК:

- замена «голового» провода на провод марки СИП (самонесущий изолированный провод) по городу и области протяжённостью 25,334 км (на сумму 81,184 млн. тенге) по СКРЭК и 59,033 км (на сумму 267,058 млн. тенге) по ПРЭК;
- внедрение АСКУЭ розничного рынка (бытового потребителя) на 4 175 точках учёта области (на сумму 300,215 млн. тенге) по СКРЭК, и на 7259 точках учёта города (на сумму 423,84 млн. тенге) по ПРЭК.
- вынос приборов учета на границу балансовой принадлежности и замене вводов (равномерное снятие контрольных показаний приборов учета в строго установленные сроки по группам потребителей на сумму 25,072 млн.тенге) по СКРЭК;
- восстановление технического учета электроэнергии на ПС; ТП; КТП города и области (на сумму 24,037 млн.тенге) по СКРЭК.

В результате исполнения мероприятий инвестиционной программы получен основной экономический эффект - снижение нормативных технических потерь по СК РЭК на 55,9 млн. квтч или на 3,68%, фактические процент потерь составил 9,75% вместо утвержденных 13,43%. По ПРЭК снижение нормативных технических потерь на 16,5 млн. квтч, фактические процент потерь составил 8,78% вместо утвержденных 9,42%.

#### 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 2015 году было заменено 3,6 км трубопровода (на сумму 462 млн. тенге) по Петропавловским тепловым сетям, 3,2 км трубопровода (на сумму 282,6 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 2015 было заменено 1,836 км трубопровода (на сумму 41 млн. тенге) по Петропавловским тепловым сетям.

По итогам 2015 года фактические потери в Петропавловске составили 27,87 %, что на 2,81% меньше уровня прошлого года, и по Павлодару и Экибастузу фактические потери в среднем составили 29,5 %, что на 2,5% меньше чем в 2014 году.

## **6. Регламенты экологической деятельности Компании за 2015 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):**

- Разрешение на эмиссии в окружающую среду ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ на период 2015-2019г.г., № VCZ00024623 от 30 декабря 2014г., выданное Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан (далее - КЭРКиГИНК МЭ РК);
- Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) ТЭЦ-2 на период 24.10.14г. – 24.10.2019г., согласованный Департаментом по экологии по Павлодарской области (далее – ДЭ по ПО) КЭРКиГИНК МЭ РК;
- Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) ТЭЦ-3 на период 24.10.14г.–24.10.2019г., согласованный ДЭ по ПО КЭРКиГИНК МЭ РК;
- Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) ЭТЭЦ на период 24.10.14г.–24.10.2019г., согласованный ДЭ по ПО КЭРКиГИНК МЭ РК;
- Проект нормативов размещения отходов производства и потребления ТЭЦ-2 на период 07.11.14г. - 07.11.19г., согласованный ДЭ по ПО КЭРКиГИНК МЭ РК;
- Проект нормативов размещения отходов производства и потребления ТЭЦ-3 на период 07.11.14г. - 07.11.19г., согласованный ДЭ по ПО КЭРКиГИНК МЭ РК;
- Проект нормативов размещения отходов производства и потребления ЭТЭЦ на период 14.11.14г.- 14.11.19г., согласованный ДЭ по ПО КЭРКиГИНК МЭ РК;
- Индивидуальные текущие нормы водопотребления и водоотведения ТЭЦ-2, согласованные Комитетом по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан (далее – КВР МСХ РК);
- Индивидуальные текущие нормы водопотребления и водоотведения ТЭЦ-3, согласованные КВР МСХ РК;
- Индивидуальные текущие нормы водопотребления и водоотведения ЭТЭЦ, согласованные КВР МСХ РК;
- План мероприятий по охране окружающей среды ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2015-2019г.г., согласованный ДЭ по ПО КЭРКиГИНК МЭ Р;
- План мероприятий по охране окружающей среды ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2015-2019г.г., согласованный ДЭ по ПО КЭРКиГИНК МЭ Р;
- План мероприятий по охране окружающей среды ЭТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2015-2019г.г., согласованный ДЭ по ПО КЭРКиГИНК МЭ Р;
- Страховой полис серия ОЭС № 00018383 от 23.02.2015г. срок действия страхового полиса до 09.03.2016;
- Программа производственного экологического контроля для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2015-2019г.г;

- Индивидуальные текущие нормы водопотребления и водоотведения ТЭЦ-2, согласованные КВР МСХ РК на 2011-2016г.г.;
- Индивидуальные текущие нормы водопотребления и водоотведения ТЭЦ-3, согласованные КВР МСХ РК на 2011-2016г.г.;
- Индивидуальные текущие нормы водопотребления и водоотведения ЭТЭЦ, согласованные КВР МСХ РК на 2011-2016г.г.
  
- заключения государственной экологической экспертизы по Оценке воздействия на окружающую среду к проектам:
  - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-75-39ФБ ст.№9 Экибастузской ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейного эмульгатора II поколения» (заключение №3-2-12/573 от 17.02.2012г.);
  - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-75-39ФБ ст.№6 Экибастузской ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейного эмульгатора II поколения» (заключение №3-2-12/2158 от 03.06.11г.);
  - «Установка турбоагрегата типа ПТ-65/75-130/13 ст. №1 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение № 3-2-12/5173 от 22.10.2010г.);
  - «Строительство 2-й очереди золоотвала ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение №3-2-12/464 от 03.02.2012г.);
  - «Строительство трехсекционной блочно-модульной вентиляторной градирни на существующем бассейне ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение № 3-2-12/3495 от 07.12.2012г.);
  - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-160-100Ф (М) ст.№3 ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №3-2-12/3332 от 26.11.2012г.);
  - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-240 ст.№2 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №3-2-12/3330 от 26.11.2012г.);
  - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-160-100(М) ст.№1 ТЭЦ-2 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №KZ12VCSY00002196 от 23.12.2013г.);
  - Корректировка рабочего проекта «Реконструкция земляных напорных сооружений золонакопителя (золоотвала) ТЭЦ-2» (заключение ГЭЭ №KZ14VCSY00003906 от 12.03.2014г.);
  - ПредОВОС к ТЭО выбора турбоустановки ст. № 2 ЭТЭЦ (заключение ГЭЭ №KZ74VCSY00012720 30.05.2014г.);
  - «Реконструкция турбоагрегата Т-100-130 ст. №5 с заменой генератора на ТЭЦ-3» (заключение ГЭЭ KZ31VCSY00014561 31.07.2014г.);
  - «ЭТЭЦ строительство секции № 2 золоотвала в ложе озера Туз» (заключение № KZ06VCSY00014817 от 13.08.2014г.);
  - Заключение на рабочий проект «Серверное помещение» (заключение ГЭЭ №KZ06VCSY00030906 от 12.12.2014г.);
  - Заключение ГЭЭ на ОВОС к рабочему проекту «Установка градирни № 5 ТЭЦ-3» (заключение №KZ90VCSY00016409 24.10.2014г.);
  - Рекультивация 1-й очереди золоотвала ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение ГЭЭ №KZ65VDC00030038 от 28/11/14г.);
  - Реконструкция водоподготовки с заменой трубопроводов ø 500 подачи сырой воды в химическом цехе (2 нитки) с установкой нового осветлителя сырой воды для ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение ГЭЭ №KZ86VCSY00013377 от 28.11.14г.).

- Строительство главного щита управления (ГЩУ) ТЭЦ-3 (заключение №KZ74VDC00033756 от 24.02.2015г.);
- Установка турбоагрегата ст.№2 типа ПТ-65/75-130-13 ТЭЦ-3 (заключение №KZ34VCSY00019260 от 17.03.2015г.);
- Установка дымовой трубы №2 ТЭЦ-3 (заключение №KZ86VCSY00019488 от 03.04.2015г.);
- Реконструкция канализации хозяйственных стоков от канализационного коллектора АО «ПКРЗ» до насосной станции ТЭЦ-3 (заключение №KZ45VDC00035054 от 08.04.2015г.);
- Замена электролизерной установки СЭУ-4М на модернизированную взамен выработавшей ресурс с щитом управления и ресиверами для ТЭЦ-2 (заключение №KZ22VDC00035177 от 13.04.2015г.);
- Реконструкция багерных насосных №1,2 ТЭЦ-3 (заключение №KZ91VDC00035196 от 13.04.2015г.);
- Реконструкция водоподготовки с заменой трубопроводов ø500 подачи сырой воды в химическом цехе (2 нитки) с установкой нового осветлителя сырой воды на ТЭЦ-3 (заключение №KZ16VDC00035188 от 13.04.2015г.);
- Реконструкция багерной насосной ТЭЦ-2 (заключение №№KZ53VDC00035201 от 13.04.2015г.).

АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания».

- Разрешение на эмиссии в окружающую среду с 01.01.2013 по 05.10.2017гг. за № 0001771 от 14.12.2012г., АО «ПРЭК» - ВПЭС;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду с 01.01.2013 по 22.10.2017гг. за № 0001835 от 26.12.2012г., АО «ПРЭК» - ГПЭС;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду с 01.01.2014 по 15.11.2018гг. за № KZ02VDD00001894 от 25.12.2013г., АО « ПРЭК» - РЭС (Районные Электрические Сети);
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду с 09.01.2015г. по 18.12.2019г., за № KZ13VDD00015858 АО «ПРЭК» - производственная база по ул. Суворова,79;
- 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 «Нормативы 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 подстанции 110/10-10 кВ «Ленинская» № 12/1-15/ЮЛ-Б-414 от 24.07.2013.;
- Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция ПС «Майкаин - 61» - 35/6 кВ Павлодарской области № 12/1-15/ЮЛ-Б-29 от 24.01.2013.;
- Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция ВЛ 35 кВ №38 «Ермак – Строительная - Калкаман» № KZ61VDC00004405 от 07.02.2014г.

ТОО «Павлодарские тепловые сети»

- Проект «Нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) для ТОО «ПТС». Заключение государственной экологической экспертизы на проект предельно допустимых выбросов для ТОО «ПТС» №1-14/ЮР-687 от 28.07.2011;
- Проект «Нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) для ТОО «ПТС». Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДВ для ТОО «ПТС» №KZ04VDC00041903 от 28.10.2015г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду ПК Экибастузские тепловые сети ТОО «ПТС», Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС №1-14/ЮР-885 от 25.10.2011;
- Проект «Нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) для ПК Экибастузские тепловые сети ТОО «ПТС». Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДВ для ПК ЭТС ТОО «ПТС» №KZ31VDC00041902 от 28.10.2015г.;
- Проект нормативов обращения с отходами для ТОО «ПТС» (в т.ч. Павлодарские и Экибастузские тепловые сети). Заключение государственной экологической экспертизы на ПНОО №1-12/ЮР от 02.06.2011г.;
- Проект нормативов размещения отходов для ТОО «ПТС». Заключение государственной экологической экспертизы на ПНРО №KZ30VDC00043084 от 24.11.2015г.;
- Проект нормативов размещения отходов для ПК Экибастузские тепловые сети ТОО «ПТС». Заключение государственной экологической экспертизы на ПНРО №KZ05VDC00044116 от 14.12.2015г.;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду №0001470, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Павлодарской области» на 2012 – 2015 годы, предоставляющее право ТОО «ПТС» 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 для объектов III категории ПТС №KZ69VDC00047539 от 25.12.2015г., выданное ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области», предоставляющее право в 2016 – 2024 годах производить эмиссии загрязняющих веществ в количестве 3,9213390 тонн;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объекта IV категории ПТС №KZ74VDC00047061 от 22.12.2015г., выданное ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области», предоставляющее право на эмиссии загрязняющих веществ в количестве 0,00850080 тонн;
- 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 «ПТС» производить эмиссии загрязняющих веществ: 2012 – 1,94156278 тн, 2013 – 1,94156278 тн, 2014 – 1,94156278 тн, 2015 – 1,94156278 тн;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории ЭТС №KZ51VDC00046990 от 22.12.2015г., выданное ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области», предоставляющее право на эмиссии загрязняющих веществ в количестве 1,950453 тонн.

Заключения государственной экологической экспертизы на рабочие проекты:

- «Строительство тепловой магистрали ТМ-ХІV от ТК-9И до ТК-21К в г. Экибастузе» (заключение №KZ46VDC00033484 от 17.02.2015г.);
- «Строительство тепловой магистрали ТМ-VI по ул. Пшембаева от ТК-4А до ТК-36Л в г. Экибастузе» (заключение №KZ31VDC00031426 от 24.12.2014г.);
- «Строительство тепловой магистрали ТМ-ІХ по ул. Пшембаева от ТК-25Э до ТК-4А в г. Экибастузе» (заключение №KZ63VDC00035118 от 10.04.2015г.).

### **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

- Проект нормативов предельно-допустимых сбросов для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2010-2014 г. Заключение государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) 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 гг. Заключение ГЭЭ на проект ПДВ для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» № 10-02-15/5676 от 15.12.2010г.;
- 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 специальное водопользование в РК для осуществления сброса нормативно-чистых вод № 04-0007-И Серия Ишим от 24.01.2013г.;
- Разрешение на специальное водопользование в РК на производственное водоснабжение предприятия № 04/3-0022-И Серия Ишим от 09.12.2013г.;
- Разрешение на специальное водопользование в РК на использование поверхностных вод из оз. Б.Белое от 24.09.13 № 04/3-0008-И Серия Ишим;
- Паспорта опасных отходов, разработанные в 2013г.;
- 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;
- План мероприятий по охране окружающей среды АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2014-2016 гг.;
- Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» III стадия (раздел «Охрана окружающей среды») рабочего проекта «ПАРОВОЙ КОТЕЛ БКЗ 220-100-4 №12 Петропавловской ТЭЦ-2 (реконструкция)». Заключение ГЭЭ на проект «ОВОС» «ПАРОВОЙ КОТЕЛ БКЗ 220-100-4 №12 Петропавловской ТЭЦ-2 (реконструкция)» № 05-4-03/2596 от 11.12.2013 г.;
- Проект «Проект разработки и рекультивации грунтового карьера ТОО «АксэсЭнерго Петропавловская ТЭЦ-2» (Карьер);
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2014-2016 гг., №0000257 от 27.12.2013, предоставляющее право производить в 2014 выбросы загрязняющих веществ – 47 354,351 тонн, сбросы – 41 279,09 тонн, отходы производства и потребления – 1 287 282,976 тонн;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду для карьера суглинков АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» от 18.04.2014 г. № 0005115;
- План мероприятий по охране окружающей среды для карьера суглинков АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2014-2017 г.;

- Сертификат на выбросы парниковых газов от 22.05.2014 , № 100033;
- Программа управления отходами на 2014-2018 гг.;
- Заключение ГЭЭ по проекту нормативов предельно допустимых выбросов для карьера суглинков АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» от 19.03.2014 г. № KZ80VDC00005615;
- Заключение ГЭЭ по материалам раздела «Охрана окружающей среды» к проекту «Рекультивация золоотвала № 3 ТЭЦ-2» АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» от 19.11.2014 г. № KZ82VDC00029538;
- Раздел "Охрана окружающей среды" к рабочему проекту "Рекультивация золоотвала №3 ТЭЦ-2" АО "СЕВКАЗЭНЕРГО";
- Разрешение на эмиссии №KZ79VDD00033585 от 08.10.2015 г. с 08.10.2015г. по 31.12.2018г. ГУ "Управление природных ресурсов и регулирование природопользования Северо-Казахстанской области" «Рекультивация золоотвала № 3 ТЭЦ-2» АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;
- План природоохранных мероприятий при проведении Рекультивация золоотвала № 3 ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;
- ОВОС к рабочему проекту "Реконструкция Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегата ст. №1";
- План природоохранных мероприятий при проведении реконструкции Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегата ст. №1";
- Разрешение на эмиссии №KZ78VCZ00025662 от 12.06.2015 г., период действия с 12.06.2015г. по 31.12.2015г. РГУ "Департамент экологии по СКО комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК" "Реконструкция Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегата ст. №1";
- Заключение государственной экологической экспертизы №KZ10VCY00018043 от 26.12.2014г. РГУ "Департамент экологии по СКО комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК" "Реконструкция Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегата ст. №1";
- Санитарно-эпидемиологическое заключение №1500.Ш.KZ89VBS00000278 от 21.11.2014г. РГУ "Департамент по защите прав потребителей Северо-Казахстанской области" "Реконструкция Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегата ст. №1";
- Сертификат на выбросы парниковых газов АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» от 30.11.2015 г. Серия ВС № 100243.

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

- Проект нормативов предельно-допустимых выбросов для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2012-2016г. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДВ для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» № 03.10-03/3128 от 21.12.2011гг.;
- Программа управления отходами АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2014-2019гг.;
- Проект нормативов размещения отходов АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», утвержденный в Департаменте экологии по СКО в 2014 году;

- 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 25.05.2012г.;
- Программа производственного экологического контроля для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2012-2016г.;
- План мероприятий по охране окружающей среды АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2012-2016гг.;
- Паспорта отходов, разработанные в 2008, 2009, 2011, 2014г.;
- Страховой полис серии ОЭС № 00017470 от 01.07.2015г. Срок действия страхового полиса до 03.07.2016г.

#### ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

- Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ), утвержденный в 2014г. Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования СКО. Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов ПДВ для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» KZO4VDC00005625 от 19.03.2014 г.
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду № 0005125 от 21.04.14 г., позволяющее осуществлять выбросы загрязняющих веществ. Срок действия с 01.01.15 г. по 18.03.19 г.;
- Проект нормативов размещения отходов производства и потребления (НРО), утвержденный в 2015г. Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования СКО. Заключение государственной экологической экспертизы на проект НРО для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» № KZ65VDC00037701 от 30.06.15 г.
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ15VDD00029693 от 01.09.15 г., позволяющее осуществлять размещение отходов производства и потребления. Срок действия с 01.09.15 г. по 29.06.25 г.
- Программа управления отходами на 2015-2025 гг.;
- План мероприятий по охране окружающей среды для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» на 2015-2019 г.г.;
- План мероприятий по охране окружающей среды для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» на 2015-2025 г.г.;
- Оценка воздействия на окружающую среду предприятия ТОО «Петропавловские Тепловые Сети». Заключение государственной экологической экспертизы - № 03.10-03/436 от 02.03.2010;
- Паспорта отходов, разработанные в 2012-2014 гг.;
- Страховой полис серии ОЭС № 10007078 от 01.01.2014 Срок действия страхового полиса до 31.12.2014 г.;
- Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция ТМ № 8 2Дуб600мм от ТК-8-07 ул. Амангельды-Интернациональная до ТК-8-09 ул. Амангельды-Брусиловского» - №03.10-03-19-766 от 13.04.12г.;
- Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция распределительных сетей от ул. Брусиловского (ТК-9-19) на ул.

- Конституции 50 и от (ТК-9-18) на детский сад «Солнышко» в г. Петропавловске» - №03.10-03-20-234 от 03.02.2012г.;
- Заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция распределительных сетей по ул. Алтынсарина (ТК-1-14) до ул. Мира (УН 8-04) в г. Петропавловске» - №03.10-03-20-233 от 03.02.2012г.;
  - Заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция распределительных сетей по ул. Абая (ТК-12-01) на школу №17 до ул. Сатпаева в г. Петропавловске» - №03.10-03-20-229 от 02.02.2012г.;
  - Заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция распределительных сетей от ул. Володарского (ТК-11-08) по ул. Рижская до ул. Интернациональная (УН-25-12) в г. Петропавловске» - №03.10-03-20-230 от 02.02.2012г.;
  - Заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция ТМ№2 от ул. Алтынсарина (УН-2-17а-С) по ул. Алматинская, Абая до ул. Халтурина (ТК-2-31)» - №03.10-03-20-336 от 20.02.12г.;
  - заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция ТМ№1 2Ду600мм от НС№4 до УН-1-19 по ул. Алтынсарина» - №03.10-03-20-2936 от 06.11.13г.;
  - Заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Строительство ТМ№1 2Ду600мм по ул.Алтынсарина от УН-1-13-с до УН-1-19» - №KZ20VDC00033758 от 25.02.15г.

## 7. Государственный экологический контроль

### Государственные проверки по вопросам экологии

В 2015 году на предприятиях Компании государственными органами были проведены следующие проверки.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузская ТЭЦ), АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания», ТОО «Павлодарские тепловые сети»

В 2015 году на предприятиях группы АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» государственными органами проверки не проводились.

### АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

- РГУ «Департамент экологии по СКО Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК» – проведена внеплановая проверка природоохранной деятельности АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».
- РГУ «Есильская бассейновая инспекция» проведена внеплановая проверка на предмет соблюдения Водного кодекса РК (правила пользования водными ресурсами и их охрана). По Решению суда № 2 г. Петропавловска СКО от 07 октября 2015 года Предписание от 07 августа 2015 года №0033 и Акт о результатах проверки соблюдения водного законодательства №0033 со стороны РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» КВР МСХ РК были признаны незаконными.

Получены 1 Акт, 2 предписания, все выявленные при проверках нарушения устранены в полном объеме и в установленный срок.

ё

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

В 2015 году в АО «СК РЭК» и ТОО «ПТС» проверки государственными органами 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)	Ежегодно до 24 января, До 10 апреля
2.	Форма № 4-ОС о текущих затратах на охрану окружающей среды (годовая)	Департамент статистики по Павлодарской области Областное управление статистики (Петропавловск)	Ежегодно 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)	Ежегодно 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)	Ежемесячно, до 5 числа, следующего за отчетным  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	Ежегодно 1 раз в квартал, 1 раз в год, в течение 10 рабочих дней после отчетного периода
9.	Отчет по программе производственного экологического контроля АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Департамент экологии по Северо-Казахстанской Области ( Петропавловск)	Ежеквартально
10.	Инвентаризация парниковых газов	Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК, г. Астана	До 01 апреля

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 Компании 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 обязательные медицинские профессиональные осмотры, ежедневно проводится обязательный предсменный/послесменный медосмотр оперативного персонала с целью анализа состояния здоровья. На каждом предприятии Компании имеются оборудованные медицинские кабинеты, где 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 ежемесячного проведения Дней безопасности и охраны труда в подразделениях с участием руководства, ведущих специалистов, общественных инспекторов по охране труда. Так АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» за 2015 год выявлено 899 несоответствий по безопасности и охране труда сотрудниками и 249 несоответствий по безопасности и охране труда сотрудниками подрядных организаций, выполняющих ремонтные работы на территории ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», по которым разработаны мероприятия и назначены ответственные лица за их реализацию. По состоянию на 01.01.2016 года все несоответствия устранены.

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.

Таким образом в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в 2015 году:

- произведен ремонт мужской и женской душевых в административно-бытовом корпусе;
- для поддержания оптимальных климатических условий в кабинетах, производственных помещений установлено 23 кондиционера;
- для уменьшения запыленности воздуха рабочей зоны, исключения сквозняков на рабочих местах, шумо-и теплоизоляции в здании администрации, медицинском пункте, в турбинном и котельных цехах, цехе тепловой автоматики и измерений, электрическом цехе установили пластиковые окна;
- произвели замену и ремонт лестниц, переходных мостиков, площадок обслуживания в котельном и турбинном цехах;
- приобретены знаки безопасности и плакаты с наглядной агитацией по безопасности и охране труда;
- для защиты работников от вредных факторов, таких как шум, вибрация, неблагоприятный микроклимат, угольная пыль был построен выносной щит управления турбогенератора №1, 2;
- произведен отлов бродячих собак.

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/ежемесячно 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.

На предприятиях Компании созданы пожарно-технические комиссии, руководствующиеся в своей деятельности Положением о пожарно-технических комиссиях, заседания которых проводятся два раза в год.

На ТЭЦ, ежеквартально/ежемесячно согласно утвержденным графикам проводятся проверки состояния пожарной безопасности объектов.

Для выполнения требований пожарной безопасности на предприятиях Компании:

- в 2015 году соответствующие сотрудники прошли пожарно-технический минимум в ФАО «Өрт Сөндіруші», Пожарно-техническом центре Петропавловска и других специализированных организациях в соответствии с заключенными договорами;
- ежеквартально проводятся проверки состояния пожарной безопасности цехов ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ и на ПТЭЦ-2 (ежемесячно) в ходе которых проверяются все производственные здания и сооружения, установки, склады и лаборатории цеха;
- разработаны и действуют инструкции о мерах пожарной безопасности (Инструкция по пожарной безопасности, Инструкция по хранению пожарного инвентаря, Инструкция по пожарной безопасности при производстве огневых работ);
- приказами 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.

Ежемесячно 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. Комиссией по технике безопасности АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в 2015 году было выявлено 440 несоответствий Правилам и нормам по безопасности и охране труда, пожарной безопасности, все выявленные на момент проверки несоответствия устранены в полном объеме.

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 2015 года регулярно проводились обходы рабочих мест по состоянию охраны труда, выполнение требований безопасных условий труда, пожарной безопасности, нарушений санитарных норм. В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2015 году было проведено 12 Дней безопасности и охраны труда в 25 производственных подразделениях, по итогам которых составлено 300 Актов. Выполняются требования Трудового Кодекса Республики Казахстан по вопросам 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;
- проводится 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.

Ежегодно в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» разрабатывается План мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда на рабочих местах. Мероприятия разрабатываются по 3 разделам:

- мероприятия по предупреждению травматизма и аварийности;
- мероприятия по предупреждению заболеваемости;
- мероприятия по улучшению условий труда.

Всего за 2015 год выполнено 138 мероприятий, затраты по которым составили 35 841 тыс. тенге.

В 2015 году в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» были закончены работы по проведению аттестации рабочих мест. Согласно заключенному договору специализированной организацией проведены замеры вредных и опасных факторов, оформлены карты напряженности и тяжести труда на все рабочие места во всех подразделениях, проведена оценка условий труда на каждом рабочем месте с определением классов вредности. По результатам проведенных замеров и составленных карт тяжести труда разработаны и утверждены Мероприятия по улучшению условий труда на рабочих местах. По результатам проведенной аттестации рабочих мест был составлен План мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда на предприятиях.

### Отчеты по вопросам безопасности труда и охраны здоровья

№ п/п	Наименование предоставляемой информации (отчетов)	Кому предоставляется	Периодичность отчетности
1.	Отчет по травматизму 7-ТПЗ (годовой)	Областные управления статистики	До 25 февраля
2	Отчет по травматизму (ежемесячно, квартально)	По СКЭ - Управление энергетического надзора и контроля по Северо-Казахстанской области;	До 10 числа
3.	Мониторинг по безопасности и охране труда	По СКЭ - ГУ «Департамент по контролю и социальной защите по СКО»	Ежеквартально до 26 числа предшествующего отчетному
4.	Мониторинг по пожарной безопасности	По СКЭ - ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства СКО»	Ежеквартально, до 10 числа, следующего за отчетным

Все отчеты по безопасности и охране труда, пожарной безопасности в 2015 году и по итогам отчетного года сданы в уполномоченные органы в установленные сроки, согласно вышеуказанному перечню.

## 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 подразделений по охране окружающей среды.

Вид документа	Название документа	Номер	Дата введения	Срок действия	Дата последней редакции
Конституция	Конституция РК	-	5.09.1995г.	до замены новым	02.02.11г.
Кодекс	Экологический кодекс	212-III	09.01.07г.	до замены новым	17.12.15г.
Кодекс	Водный кодекс	481- II	09.07.03г.	до замены новым	15.06.15г.
Кодекс	Земельный кодекс	442- II	20.06.03г.	до замены новым	17.11.15г.
Кодекс	О налогах и других обязательных платежах в бюджет	100-IV	10.12.08 г.	до замены новым	03.12.15г.
Кодекс	Предпринимательский кодекс	375-V	29.10.15г.	до замены новым	01.01.16г.
Закон	Об обязательном экологическом страховании	93- III	07.05.15 г.	до замены новым	27.04.15г.
Закон	О недрах и недропользовании	291-IV	24.06.10 г.	до замены новым	29.12.14г.
Закон	О гражданской защите	188-V	25.04.14г.	до замены новым	03.12.15г.
Закон	О безопасности химической продукции	302-III	21.07.07г.	до замены новым	29.12.14г.
Закон	О железнодорожном транспорте	266-II	08.12.01г.	до замены новым	04.12.15г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Технического регламента «Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических	1232	14.12.07г.	до замены новым	21.07.10г.

	станций»				
Постановление Правительства РК	Правила предоставления права недропользования	1456	01.02.11г	до замены новым	27.07.15г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2014 - 2015 годы	1536	01.01.14г.	31.12.2015г.	05.02.15г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил распределения квот на выбросы парниковых газов	586	17.06.12г.	до замены новым	23.07.15г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении правил торговли квотами на выбросы парниковых газов и углеродными единицами	151-п	18.09.12г.	до замены новым	28.02.14г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил рассмотрения, одобрения и реализации проектов, направленных на сокращение выбросов и поглощение парниковых газов	841	27.08.12г.	до замены новым	26.06.12г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил инвентаризации выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ	348-П	13.12.07	до замены новым	25.05.2012 г.
Классификатор	Классификатор отходов	169-п	31.05.07г.	до замены новым	07.08.08 г.
СТ РК	Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению	14001	2006г.	до замены новым	2006 г.
МС	Рекомендации по аудиту систем менеджмента качества и/или охраны окружающей среды	19011	2002г.	до замены новым	2006 г.
МС	Системы экологического менеджмента. Требования и	14001	2004г.	до замены новым	2004 г.

	руководство по применению				
МС	Руководство по аудиту систем менеджмента	19011	2011г.	до замены новым	2011 г.
РНД	Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления	03.3.0.4.01-96	29.08.1997 г.	до замены новым	1996 г.
РНД	Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства	03.1.0.3.01-96	29.08.1997 г.	до замены новым	1997г.
СНиП	Внутренний водопровод и канализация зданий	4.01-41-2006	01.06.07г.	до замены новым	01.10.15г.
ГОСТ	Металлы черные вторичные. Общие технические условия	2787-75	1975г.	до замены новым	1977г.
СанПиН	Санитарные правила при работе с ртутью, ее соединениями и приборами с ртутным заполнением	1.10.083-94	1994г.	до замены новым	1994г.
Инструкция	Оперативные действия при неблагоприятных метеорологических условиях погоды (НМУ) в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	ПИ-09-01-14	15.07.14г.	15.07.17г.	15.07.14г.
Инструкция	Инструкция по организации и проведению работ на территории АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» подрядными организациями	ПИ-10-02-14	04.04.14г.	04.04.17г.	04.04.14г.
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности»	12.2.003-91	1991г.	до замены новым	1991г.

ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности»	12.1.007-76	1976г.	до замены новым	1990г.
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие эргономические требования»	12.2.049-80	1980г.	до замены новым	1980г.
ГОСТ	«Грузы опасные. Классификация и маркировка»	19433-1-2010 19433-2-2010 19433-3-2010	2010	до замены новым	2010г.
СТ РК	Системы управления окружающей средой Общие руководящие указания по принципам, системам и средствам обеспечения функционирования	14004	2010г.	до замены новым	2010г.
Приказ Министра национальной экономики РК	Об утверждении Правил пользования системами водоснабжения и водоотведения населенных пунктов	163	13.05.15г.	до замены новым	28.02.15г.
Приказ Министра энергетики РК	Об утверждении Правил формирования ликвидационных фондов полигонов размещения отходов	125	23.05.15г.	до замены новым	13.11.14г.
Приказ Министра национальной экономики РК	Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и	209	28.05.15г.	до замены новым	16.03.15г.

	безопасности водных объектов»				
Совместный приказ Министра инвестициям и развитию РК и Министра энергетики РК	Правила ликвидации и консервации объектов недропользования	200 155	07.09.15г.	до замены новым	27.02.15г.
Приказ Министра национальной экономики РК	Об утверждении Правил приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов	546	25.10.15г.	до замены новым	20.07.15г.
Приказ министра энергетики РК	Об утверждении Правил разработки программы управления отходами	146	05.07.15г.	до замены новым	25.11.14г.
Приказ министра энергетики РК	Об утверждении Правил изменения квот на выбросы и переоформления сертификата на выбросы парниковых газов	217	06.06.15г.	до замены новым	16.07.15г.
Приказ Министра энергетики РК	Об утверждении Правил мониторинга и контроля инвентаризации парниковых газов	221	25.05.15г.	до замены новым	19.03.15г.
Приказ министра энергетики РК	Об утверждении Правил реализации проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов	76	29.11.15г.	до замены новым	12.02.15г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Формы паспорта опасных отходов	128-п	30.04.07г.	до замены новым	30.04.07 г.
Приказ и. о. Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил включения условий природопользования в разрешения на эмиссии в окружающую среду	112-п	16.04.07г.	до замены новым	23.07.09 г.
Приказ Министра энергетики РК	Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии	115	30.06.15г.	до замены новым	20.02.15г.

	в окружающую среду и правил их заполнения				
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил проведения общественных слушаний	135-п	07.05.07г.	до замены новым	26.03.13г.
Приказ Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики	Инструкция по заполнению статистической формы 2-ТП (воздух) (годовая) «Отчет об охране атмосферного воздуха»	158	01.01.16г.	до замены новым	09.10.15г.
Приказ Агентства РК по статистике	Инструкция по заполнению статистической формы общегосударственного статистического наблюдения «Отчет об охране атмосферного воздуха» 2-ТП (водхоз)	208	29.08.13г.	до замены новым	29.08.13г.
Приказ и.о. Министра сельского хозяйства РК	Об утверждении Правил первичного учета вод	1911-274	21.06.15г.	до замены новым	30.03.15г.
Приказ Министра по ЧС РК	Требование промышленной безопасности при эксплуатации хвостовых и шламовых хозяйств горнорудных и нерудных организаций	189	29.10.08г.	до замены новым	29.11.11.г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил инвентаризации выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ	348-п	13.12.07г.	до замены новым	25.02.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении формы отчета по опасным отходам и Инструкции по заполнению формы отчета по опасным отходам	164-п	21.05.12	до замены новым	21.05.12г.
Совместный приказ	Об утверждении критериев оценки	431	16.08.15г.	до замены	24.06.15г.

Министра ООС РК и Министра экономического развития и торговли РК	степени риска и формы проверочного листа в области охраны окружающей среды, воспроизводства и использования природных ресурсов	474		новым	
Приложение 2 к Приказу Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК	Инструкция по заполнению статистической формы общегосударственного статистического наблюдения «Отчет о затратах на охрану окружающей среды» (код 1411104, индекс 4-ОС, периодичность годовая)	158	01.01.16	до замены новым	29.08.13 г.
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	28.06.07г.	до замены новым	24.09.13г.
Приказ И.о. министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении лимитов (квот) потребления озоноразрушающих веществ	131-п	04.05.12г.	до замены новым	04.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении методики и критериев по подготовке отчетов об инвентаризации парниковых газов	149-п	10.05.12г.	до замены новым	10.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении методики по разработке планов мониторинга субъектами при распределении квот на выбросы парниковых газов	143-п	10.05.12г.	до замены новым	10.05.12г.
Приказ Министра	Об утверждении Правил ведения	147-п	10.05.12г.	до замены	10.05.12г.

охраны окружающей среды РК	государственного реестра углеродных единиц			новым	
Приказ министра энергетики РК	Об утверждении форм отчетов об инвентаризации парниковых газов	502	17.08.15г.	до замены новым	28.07.15г.
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	14.05.12г.	до замены новым	14.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил инвентаризации выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ	348-п	13.12.07г.	до замены новым	25.05.12г.
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	04.08.12г.	до замены новым	10.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении правил осуществления взаимного признания единиц квот и иных углеродных единиц на основе международных договоров Республики Казахстан	153-п	05.09.12г.	до замены новым	11.05.12г.
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	01.09.12г.	до замены новым	11.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил разработки внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов и перечня	156-п	24.09.12г.	до замены новым	14.05.12г.

	отраслей и секторов экономики, в которых они могут осуществляться				
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил торговли квотами на выбросы парниковых газов и углеродными единицами	151-п	18.09.12г.	до замены новым	28.02.14г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил стандартизации измерения и учета выбросов парниковых газов	144-п	08.09.12г.	до замены новым	10.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Правила обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержащими	40-п	24.02.12г.	до замены новым	24.02.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду	110-п	11.07.12	до замены новым	11.12.13 г.

Президент

Е.А. Амирханов

Вице-президент по производству

О.В. Перфилов

## ПЛАН ПРИРОДООХРАННЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ АО «ЦАЭК» ЗА 2015 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/Nm3.</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>	<p>В связи с масштабной работой по совершенствованию экологического законодательства в энергосекторе РК (внедрение более жестких нормативов по выбросам пыли, оксидов азота и серы с внесением изменений в НПА РК) проводимой в рамках соглашения/сотрудничества заключенного между МЭ (КЭРК) и ЕБРР относительно «Проекта по совершенствованию экологических стандартов в энергосекторе Казахстана» в период 2014 -2016 г.г, и необходимостью согласования введения новых экологических требований к выбросам тепловых электростанций РК, с учетом планируемых изменений в секторе, включая план запуска рынка электрической мощности и другие стратегические планы развития отрасли и до принятия окончательного решения по вышеуказанному «Проекту» независимый аудит в Компании не проводился.</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. Предоставление экологических результатов заинтересованным лицам. 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 .	<p>Опубликован отчет.</p> <p>В 2015 отчет CSR в соответствии с GRI.</p>	<p>Корпоративные отчеты подготавливаются 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 заинтересован-</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/akzioneram-i-investoram/finansovaya-otchetnost.html">http://caepco.kz/ru/akzioneram-i-investoram/finansovaya-otchetnost.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>Отчет по Корпоративно-социальной ответственности АО «ЦАЭК» составлен в соответствии со стандартами GRI и опубликован на корпоративном сайте Компании по следующей ссылке:</p>

							ными сторонами.	АО «ЦАЭК»: <a href="http://caepco.kz/ru/akzioneram-i-investoram/finansovaya-otchetnost.html">http://caepco.kz/ru/akzioneram-i-investoram/finansovaya-otchetnost.html</a>
2	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.	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.	ЕБРР	Внешние и внутренние	3 кв. 2013 – затем каждые 12 месяцев.	План SEP на местах должен обновляться ежегодно с предоставлением краткого обзора (резюме) Банку в Ежегодном отчете.	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.  Кроме того, План взаимодействия с заинтересованными сторонами не обновлялся ежегодно.	План взаимодействия с заинтересованными сторонами (SEP) АО «ЦАЭК» систематизирован, обновлен и опубликован на корпоративном сайте Компании по следующей ссылке:  АО «ЦАЭК»: <a href="http://caepco.kz/ru/akzioneram-i-investoram/finansovaya-otchetnost.html">http://caepco.kz/ru/akzioneram-i-investoram/finansovaya-otchetnost.html</a>
3	Поддерживать и совершенствовать механизм рассмотрения жалоб как для внутренних (работники, дочерние компании), так	Люди могут выражать свое мнение; жалобы обрабатываются эффективным образом, в	Передовой опыт, Нормы и	Внутренние ресурсы.	2013  Далее на постоянной основе.	Мероприятия по рассмотрению жалоб внедрены на местах и	Ныне действующий механизм рассмотрения жалоб не в полной мере отвечает требованиям ЕБРР. Информация о предоставляемых населению	В дочерних организациях Компании, непосредственно работающих с потребителями и общественностью, ведется учет поданных жалоб и заявок следующими способами:  -через «Телефон доверия» (телефон горячей линии);

	<p>и внешних (местное население, подрядные организации) заинтересованных лиц. Заключение договоров с местным населением на стадиях строительства и эксплуатации.</p>	<p>результате чего это приводит к должному уменьшению волнений. Задания и ответственность четко определены.</p>	<p>реком ндации Банка.</p>			<p>оглашены. Предоставит ь информацию в ежегодном отчете.</p>	<p>возможностях при подаче жалобы не совсем точна, Компания не ведет учет поданных жалоб и заявок.</p>	<p>-посредством официальных корпоративных сайтов; -учет обращений физических и юридических лиц в журнале регистрации жалоб физических и юридических лиц»; -ведется аудиозапись с сохранением данных в течение 30 дней, все обращения потребителей рассматриваются, направляются письменные ответы и принимаются меры; -проводится анкетирование потребителей с целью выяснения удовлетворенности/ неудовлетворенности работой сотрудников центра обслуживания потребителей (ЦОП); - в качестве мер по усовершенствованию механизмов рассмотрения жалоб организованы рубрики «Штаб по работе с потребителями», «Борьба с коррупцией», «Вопрос - ответ», «Обратная связь», 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; -ежедневно по телефону и в письменном виде принимаются заявки от потребителей на недостаточное теплоснабжение; -выполняются обследования, по итогам которых проводятся наладочные мероприятия, составляются акты, ведется база вышеуказанных актов; -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; - на информационных досках подъездов жилых домов размещают сообщения о сроках прекращения подачи тепловой энергии; - на период работ по реконструкции тепловых сетей разрабатывается программа по временному переключению потребителей от других источников подачи тепловой энергии, которые запитаны от реконструируемого участка тепловой сети. По АО «ЦАЭК» поступило 64 144 обращений потребителей, 773 из них носили характер «жалоб» или упоминали о негативных фактах, в том числе на телефон доверия поступило 383 жалобы. На все обращения</p>
--	--	---	------------------------------------	--	--	---	--	--

								предоставлены ответы, все «жалобы» рассмотрены, негативные последствия устранены.
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>ЦАЭК (холдинговая компания) будет сертифицирована во 2 кв. 2014.</p> <p>Провести тренинг по ООСЗБЖ для сотрудников.</p>	<p>Гарантировать, что передовой опыт внедряется по всей организации.</p> <p>Внешняя сертификация по ISO 14001 и OHSAS 18801 обеспечит третьим сторонам гарантию выполнения и выступит обязательством к дальнейшему совершенствованию.</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 жизнедеятельности (ООСЗБЖ).</p>	<p>Начаты работы по подготовке АО «ЦАЭК» к сертификации по ISO 9001 «Система менеджмента качества».</p> <p>В процессе подготовки к внедрению стандартов менеджмента ISO 9001 и ISO 14001 управляющего холдинга «ЦАЭК», был проведен ряд консультаций с компаниями, оказывающими услуги по аудиту и сертификации, а также изучение опыта Казахских компаний (в части сертификации) с аналогичной АО «ЦАЭК» структурой управления, таких как АО «Самрук-Энерго», АО «НАК Казатомпром» и др. Исходя из практики вышеупомянутых компаний, организации не имеющие своих производственных активов, являющиеся отдельными юридическими лицами, в состав которых входят контрольные пакеты акций их Дочерних организаций и которые посредством этого осуществляют общее руководство ими, обычно проходят сертификацию только по стандарту ISO 9001 «Система менеджмента качества», а их Дочерние организации по всем необходимым стандартам интегрированной системы менеджмента (ИСМ). На основании вышеизложенного, учитывая, что во всех Дочерних организациях АО «ЦАЭК» внедрены стандарты ISO (9001,14001,18001 и др.) а также то, что офисы компании не относятся к числу опасных производственных объектов и др., данный пункт не исполнялся до момента обращения в ЕБРР с целью его исключения. Обращение в ЕБРР планируется в 1 квартале 2016 года.</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 3 эколога, в том числе один сотрудник Управления экологии, безопасности и охраны труда ПТД АО «ЦАЭК», по теме «Внутренний аудитор» и «Введение в Риск-менеджмент» (ISO 31000:2009) и два сотрудника АО «ПЭ» по темам «Экологический мониторинг и контроль. Экологическая отчетность. Экологический аудит» и «Развитие системы</p>

								регулирования и торговли ПГ в РК. Практика регулирования природопользования (экспертиза, разрешение, лицензирование) (общая стоимость обучения -295 тыс. тенге). Через учебные центры АО «ПЭ», ТОО «Технадзор», КТКП «Петропавловский гуманитарный колледж им. М. Жумабаева» и ТОО «ПожСистемСервис» в 2015 году прошли обучение 6 235 человек, из них по безопасности и охране труда - 490, по промышленной и пожарной безопасности – 4158, повышение квалификации – 258, аттестация и обучение – 1329. Общая сумма затрат составила 21 674,46 тыс. тенге. Ежегодно на предприятиях осуществляется деятельность по подтверждению соответствия ИСМ (аудиты).
5	<p><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)</p> <p>ОВОССС для новых</p>	<p>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</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>	<p>Внутренние ресурсы.</p>	<p>Для всех новых инвестиционных мероприятий – начиная со 2 кв. 2013.</p>	<p>Выполнение отчета по ОВОССС и опубликование Нетехнического резюме компании на веб-сайте.</p> <p>Предоставление Банку копии Нетехнического резюме и опубликование Нетехнического резюме компании на веб-сайте. Предоставить ссылку в ежегодном отчете.</p>	<p>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.</p>	<p>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>.</p> <p>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 о передаче проектов ОВОС на экологическую экспертизу публикуется в средствах массовой информации (СМИ), для ознакомления всеми заинтересованными лицами и общественными организациями. Проекты ОВОС до передачи на экологическую экспертизу выносятся на общественные слушания. В рамках ОВОС проводится оценка влияния на состояние воздушного, водного бассейна, на почвы, недра, растительный и животный мир. Всего в 2015 году АО «ЦАЭК» разработано 3 новых инвест. мероприятия.</p> <p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> В 2015 г. разработано 3 инвестиционных проекта с получением заключений государственной экологической экспертизы на проекты ОВОС: - Установка турбоагрегата ст. №2 типа ПТ-65/75-130-13 ТЭЦ-3 (заключение №КЗ34VCY00019260 от</p>

	золоотвалов должна включать полный анализ отходов на предмет содержания в них ртути и прочих тяжелых металлов.	нормам Казахстана.						17.03.2015г.); -Установка дымовой трубы №2 ТЭЦ-3 (заключение №KZ86VCY00019488 от 03.04.2015г.); - Реконструкция турбоагрегата Т-100,120-130-3 ст.№4 с заменой генераторов на ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (S 01-0018/15 от 11.09.2015г.).
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> 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-2 и ТЭЦ-3, что позволяет персоналу оперативно реагировать на изменение режимов работы оборудования повышает экологическую безопасность выбросов, а именно своевременно принять меры к снижению концентрации ЗВ, обеспечить полноту сгорания топлива, повышение КПД ЗУУ. <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> На всех котлах установлены приборы учета оксидов азота, оксидов серы, окиси углерода, золы с целью контроля над выбросами в атмосферу. Данные системы эксплуатируются в рабочем режиме.
7	Гарантировать, что все новые проекты, расширения, станционная и совместно действующие инфраструктуры должны быть спроектированы в соответствии с казахстанскими и стремится к европейскими стандартами, в частности с директивами ЕС IED.  Любая неиспользованная ранее для строительства земля и кубической	Гарантировать, что будущие проекты оказывают минимальное воздействие на окружающую среду. Оценка на этапе проектирования гарантирует, что любой проект будет соответствовать в своих практических целях европейским наилучшим доступным технологиям, требованиям заинтересованных	Передовой опыт и требования ЕБРР  ЕБРР ЕС	Будет варьироваться в соответствии с каждым проектом  САРЕХ	<b>ТЭЦ:</b> постоянно <b>Распределительные компании:</b> с 2011 все новые трубопроводы для передачи тепла должны соответствовать европейс	Предоставить детали любых новых станций в отделе дизайн ежегодного отчета и статус разрешенного, плюс минимального объема выбросов, который планируется	Все новые котлы на новых станциях, для которых необходимо получить строительную лицензию после 1 января 2015, будут проектироваться с учетом максимального приближения к требованиям Директивы ЕС о крупных топливосжигательных установках для уже существующих станций (по пыли – 50 мг/нм <sup>3</sup> , SO <sub>x</sub> – 800-2400 мг/нм <sup>3</sup> в зависимости от размера котла).  Любая неиспользованная ранее для строительства	<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 среднегодовые данные по концентрациям за 2015г. по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» составили по пыли-319 мг/м <sup>3</sup> , NO <sub>x</sub> – 459 мг/м <sup>3</sup> , SO <sub>2</sub> – 980 мг/м <sup>3</sup> .  <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Завершена установка батарейных эмульгаторов на всех котлоагрегатах станции. В 2015 средние годовые концентрации загрязняющих веществ составили: - пыль 284 мг/м <sup>3</sup> ; SO <sub>x</sub> – 1781 мг/м <sup>3</sup> ; NO <sub>x</sub> 453 мг/м <sup>3</sup> .  <b>ТОО «Павлодарские тепловые сети» и ТОО «Петропавловские тепловые сети»</b> Все работы по строительству и реконструкции тепловых

	<p>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/Nm3 к 2016 .</p> <p>Долгосрочный План действий к 2023 для достижения уровня выбросов ниже 100мг/Nm3 должен быть разработан как часть оценки BAT в 2023.</p>	<p>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/Nm3 к 2016 .</p> <p>Разработать долгосрочную программу для последующего снижения выбросов пыли.</p>			<p>ким стандарта м энергосбережения (использование предизолированных труб и т.д.)</p>	<p>достичь.</p> <p>Представить независимый отчет в 2015 по программе снижения выбросов пыли к 2013 до 100 мг/Nm3.</p>	<p>земля или блок генерирующий тепло свыше 100 Мвт должен быть спроектирован с соответствием с IED при строительстве после 2013 , и включать достижение уровня выброса (пыли 300 мг/Nm3, NOx 200-250; Sox 150мг/Nm3).</p>	<p>сетей выполняются на основании разработанных проектов. Проекты в обязательном порядке проходят государственную экологическую экспертизу, а также согласовываются с заинтересованными организациями.</p> <p>В рабочих проектах предусматриваются мероприятия в области охраны труда, пожарной безопасности, а также по охране окружающей среды. Для соблюдения подрядными организациями требований законодательства по вопросам охраны здоровья, труда, окружающей среды и по пожарной безопасности создано распоряжение при заключении договора включать в качестве условия разработанные требования к подрядчикам в данной области.</p> <p>Все закупаемые ТМЦ соответствуют ГОСТ, а подрядные организации, работающие на объектах строительства или реконструкции, лицензированы. Это обязательные требования при заключении договоров на оказание услуг (выполнение работ).</p> <p>Реконструкция тепломагистралей осуществляется 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. Также обеспечивается повышение качества теплоснабжения потребителей, обслуживаемых участками сети.</p>
8	<p>По каждой инвестиции в модернизацию или новое строительство площадей для хранения мазута (НФО) необходимо соблюдать соответствие наилучшим доступным технологиям, правилам защиты почв и водных ресурсов от утечек загрязняющих веществ и заражения.</p> <p>Внедрить постоянную</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</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</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b></p> <p>Продолжается работа по улучшению физического состояния территорий для хранения мазута на ТЭЦ с целью снижения негативного влияния на окружающую среду и исключения аварийных утечек мазута. Систематически проводятся обследования технического состояния оборудования, зданий и сооружений мазутонасосных станций, по результатам которых принимаются соответствующие меры (ремонт, очистка резервуаров, покраска баков, обновление обваловки и т.п.). Разработана и согласована в уполномоченных органах Программа производственного экологического контроля (ПЭК) на 2015-2019, в рамках которой ведется производственный мониторинг для получения целевых показателей качества окружающей среды (контроль за</p>

	систему мониторинга на всех местах хранения мазута, где содержание нефти превышает 50 мг/кг. Классифицировать площадки в соответствии с риском загрязнения почвы.				наличием крупных площадей хранения мазута, 2 кв. 2014 – результаты оценки предоставлены компанией 3 кв. 2014 – отбор площадок для выполнения мероприятий по рекультивации в будущем.		иметь планы по восстановлению состояния почв.	уровнем загрязнения подземных вод, почв). Мониторинг компонентов окружающей среды осуществляли аккредитованные лаборатории ТОО «Промсервис- Отан» и ТОО «КазПИИ «Казахстанпроект». Превышения по нефтепродуктам не обнаружено.  <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Ведется работа по улучшению физического состояния территорий для хранения мазута на ТЭЦ с целью снижения негативного влияния на окружающую среду и исключения аварийных утечек мазута. Систематически проводятся обследования технического состояния оборудования, зданий и сооружений мазутонасосных станций, по результатам которых принимаются соответствующие меры (ремонт, очистка резервуаров, покраска баков, обновление обваловки и т.п.). Разработана и согласована в уполномоченных органах Программа производственного экологического контроля (ПЭК) на 2014-2016, в рамках которой ведется производственный мониторинг для получения целевых показателей качества окружающей среды (контроль уровня загрязнения подземных вод, почв). Согласно результатам отбора проб испытательной лабораторией по экологическому мониторингу АО «СЕВКАЗЭНЕРГО почвенного покрова (16.09.2015 г.) превышения ПДК не обнаружено.
9	Разработать в 2014 программу по оценке объема снижения уровня выбросов NOx и SOx и соответствующих Директиве о крупных топливосжигательных установках (насколько это возможно), со значительно более строгими требованиями к выбросам пыли, начиная с 2018 (этап 1).	В соответствии с требованиями ЕБРР, на всех новых вырабатывающих активах необходимо достичь соответствия стандартам для новых станций, как это предписано Директивой ЕС о крупных топливосжигательных установках. Действующие	Передовой опыт и требования ЕБРР.	Внутренние ресурсы.	<b>ТЭЦ:</b> Разработать план в 2014 г и предоставить на рассмотрение акционерам и ЕБРР. Осуществить 1-ый этап к	Представление отчета представителем ЕБРР, с последующим опубликованием резюме отчета.	Оценка НДТ (наилучших доступных технологий) была выполнена на Павлодарских и Петропавловской ТЭЦ местным консультантом.  Нужно разработать Программу при содействии с государственными органами как часть общей стратегии в области экологии (в отношении программы развития Казахстана 2050).	<b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Разработан План снижения уровня выбросов NOx , SOx и золы угля в период с 2015 по 2019 г.г. Согласно Инвестиционной программе АО «ПЭ» на 2016-2020г.г. планируется разработка ТЭО (технико-экономическое обоснование) в 2019 году при сотрудничестве с проектным институтом по выбору установки сероочистки, которое определит целесообразность выбора типа сероулова (мокрый, сухой, полусухой). После разработки ТЭО будет принято решение об установке выбранной схемы сероочистки на котлах, с составлением графика снижения газовых выбросов по каждой ТЭЦ.  <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b>

		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 топливо-сжигательных установках. Нынешний уровень выбросов превышает как европейские стандарты во всех случаях, так и не отвечает казахстанским требованиям к новым станциям.			2018 г, 2-ой этап – к 2023.			Разработана программа по оценке объема снижения уровня выбросов NOx и SOx и золы угля в период с 2014 по 2020 годы согласно Инвестиционной программе АО «СКЭ».
10	<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.	Улучшенный менеджмент по вопросам охраны окружающей среды и безопасности жизнедеятельности. Асбест присутствует на ТЭЦ.	Передовой опыт и требования ЕБРР.	Консультационные расходы / внутренние.	2014 – прекращение закупки асбеста на всех станциях.	Независимый отчет к 4 кв. 2014.	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.  Зоны использования асбеста с	<b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> С 2010 года закуп асбестосодержащих материалов не производится. Разработанные программы (планы-графики) для каждой ТЭЦ по замене асбесто-перлитовых изделий в оборудовании на базальтовые с вывозом их с территорий выполнены в полном объеме. Производится закуп безасбестовых материалов марки ВАТИ.  <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> План работы с асбестом (извлечение, вывоз и отвал), а так же проведение рекультивации мест отвала выполнены в полном объеме в соответствии с Приказом

							<p>высокой степени 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>«Об исполнении Плана Природоохранных и социальных мероприятий». С 01.01.14 прекращен закуп асбестосодержащей продукции, с переходом на экологически чистый изоляционный материал - уплотнительная штукатурка "Вермизол". С целью исполнения принятых на себя природоохранных и социальных обязательств в 2015 г. АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» заключен ряд договоров на поставку уплотнительной штукатурки "Вермизол" (на 450 м3).</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 Компании при покупке масел (маслосодержащего оборудования), в обязательном порядке предъявляется требование о предоставлении поставщиками сертификата об отсутствии полихлорированных бифенилов (ПХБ). <b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> В соответствии с требованиями экологического законодательства РК проведена инвентаризация маслonaполненного оборудования, аккредитованной лабораторией проведены анализы проб маслonaполненного оборудования на предмет наличия ПХД. По результатам испытаний содержание ПХД во всех пробах менее 50 мг/кг. <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Заключен договор с ТОО «ЭКОЭКСПЕРТ» на проведение анализов проб в независимой аккредитованной лаборатории на наличие ПХД в маслах имеющегося электрооборудования, проведена инвентаризация маслосодержащего оборудования. По результатам анализов проб, наличие ПХД в представленных пробах масел имеющегося электрооборудования не обнаружено.</p>
12	<p><b>По всем ТЭЦ:</b> Пересчитать резерв на будущее закрытие и рекультивацию золоотвалов.</p>	<p>Компания должна располагать прозрачной информацией о своих будущих обязательствах по защите окружающей</p>	<p>Передовой опыт.</p>	<p>Консультационные расходы.</p>	<p>4 кв. 2013, по ЭТЦ – 2014.</p>	<p>Отчет с расчетами, представленный ЕБРР.</p>	<p>Для каждого золоотвала необходимо посчитать расчетные затраты на его закрытие и рекультивацию (включая транспортировку почвы и насаждение</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Согласно проектно-сметной документации, разработанной АО "Институт КазНИПИЭнергопром" по рабочему проекту «Строительство 2-й секции золоотвала в ложе оз. Туз» (ЭТЭЦ), в рамках реализации проекта будет проведена консервация секции №5 старого золоотвала (80 845 тыс. тенге), и</p>

		среды.					растений).	<p>консервация секции №1 действующего золоотвала (425 698 тыс. тенге).                  Стоимость рекультивации 1-й очереди золоотвала ТЭЦ-3 согласно рабочему проекту составляет 560 856 тыс. тенге. В 2015 г. закончены работы по рекультивации 1-й очереди золоотвала ТЭЦ-3.                  Проект на проведение рекультивации 1-й очереди золоотвала ТЭЦ-2 передан на государственную экспертизу, стоимость затрат на рекультивацию 264 358,620 тыс. тенге. Проведение рекультивации планируется осуществить в 2016г.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b>                  С целью соответствия экологическим требованиям РК АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» начало рекультивацию ранее отработанного золоотвала № 3, целью которой является предотвращение пыления поверхности намытых золошлаков отработанной секции. Предусмотрено 2 этапа: технический и биологический. Площадь рекультивации в 2015 г. составила 32,8 га. Работы по рекультивации осуществляются на основе заключенного договора.                  На выполнение данного мероприятия получено Разрешение на эмиссии в окружающую среду от 08.10.15 № KZ79VDD00033585 со сроком действия с 2015 г. по 2018 гг. Все этапы рекультивации золоотвала № 3 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» намерено завершить к 2018 г.</p>
--	--	--------	--	--	--	--	------------	--

13	<p><b>Разработать социальную программу софинансирования обеспечения квартирами или долгосрочного проживания в отелях для работников.</b></p>	<p>Высокая текучесть рабочих кадров в результате низких заработных плат и отсутствия решения жилищной проблемы.</p>	<p>Передовой опыт.</p>	<p>1 миллион евро в год на период 2015 – 2020.</p>	<p>3 кв. 2014.</p>	<p>Отчет.</p>	<p>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.</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Разработано Положение о предоставлении беспроцентной ссуды на приобретение жилья работниками предприятий АО «ПЭ» в доме, в строительстве которого Компания принимала долевое участие. 20 высококвалифицированным специалистам, 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. Проведено анкетирование сотрудников, получена информация о потребности в улучшении жилищных условий, АО «ПРЭК» имеет на балансе предприятия 4 служебные квартиры для работников РЭС.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Имеет на балансе 1 общежитие и 18 квартир для работников предприятия в г. Петропавловск. Проведено анкетирование сотрудников, получена информация о потребности в улучшении жилищных условий, определены наиболее приемлемые меры для улучшения жилищных условий. С целью выполнения социальной программы софинансирования обеспечения квартирами или долгосрочного проживания в общежитиях работников предприятия в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» разработан Регламент по предоставлению служебных помещений АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" РГ 12.6.005/02 от 21.04.2015г.</p>
14	<p>Оценить влияние на окружающую среду со стороны установок, работающих на угле – выполнить дополнительный независимый анализ качества угля тяжелых металлов.</p>	<p>В новых Европейских Директивах о выбросах Ni, Hg, As и других тяжелых металлов обозначен способ решения данного вопроса.</p>	<p>Передовой опыт.</p>		<p>2014 компания должна осуществить независимый анализ на наличие ртути и других металлов.</p>	<p>Предоставить информацию в ежегодном отчете.</p>	<p>Необходимо выполнить всесторонний анализ на содержание ртути, мышьяка, фторида и тяжелых металлов в угле.</p> <p>В этой связи должны быть выполнены анализы экологического воздействия.</p>	<p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> .В соответствии с ПЭК на золоотвалах проведен (08.10.2015 г.) анализ угля на содержание ртути, мышьяка, фторида и тяжелых металлов в золе угля испытательным центром ТОО «Центргеоланалит», а также отбор проб и анализ подземных вод (14.09.2015 г. и 29.09.2015г.) и почвенного покрова (15.09.2015г. и 16.09.2015г.) испытательной лабораторией по экологическому мониторингу АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Все показатели в норме.</p> <p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> В связи с тем, что в работе ТЭЦ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</p>

								используется уголь из одного угольного бассейна – Экибастузского, результаты проведенных анализов АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» могут быть использованы в работе и приняты к сведению АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».
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.	Опубликование политик  Обновить данные в ежегодном отчете.		<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Для улучшения качества управления хозяйственными стоками и сточными водами на площадках предприятия был разработан рабочий проект «Реконструкция канализационных хозяйственных стоков от канализационного коллектора АО «ПКРЗ» («Павлодарский картонно-рубероидный завод») до насосной станции ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».</p> <p>А так же на период с 2015-2019гг., разработаны Программы производственного экологического контроля (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ) направленные на получение целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду. В программу включен лабораторный контроль за качеством сбросных вод после производственных процессов. Контроль осуществляет специализированная аккредитованная организация по договору, в соответствии с методиками, внесенными в реестр МВИ Республики Казахстан. На предприятиях АО «ПЭ» ранее разработаны и действуют производственная инструкция по предотвращению засорения и удалению засоров хозяйственной канализации, инструкция по управлению ливневыми стоками и сточными водами, инструкция по эксплуатации насосной станции очистных сооружений цеха №12 ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, инструкция по эксплуатации насосной станции проливных стоков цеха №12 ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Для улучшения качества управления ливневыми стоками и сточными водами на предприятии разработан План мероприятий по снижению сбросов в канал ГЗУ (гидрозолоудаление) от 09.12.2014 г. и Программа производственного экологического контроля направленная на получение целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов,</p>

								<p>потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду. В программу включен лабораторный контроль за качеством сбросных вод после производственных процессов. Согласно Плану мероприятий по снижению сбросов в канал ГЗУ АО «СКЭ» выполнило следующее:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-установлена нефтеловушка на промливневой станции №1;</li> <li>-произведено обследование напорного коллектора промливневой станции №1 с целью выявления загруженных участков;</li> <li>-увеличена производительность установка по очистке замазученных и замасленных стоков (УОЗС) расшифровать;</li> <li>-переведен дренаж РПП 1-ой очереди котельного цеха в промливневую канализацию.</li> </ul>
16	<p>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, особенно в отношении печей, обеспечение медицинскими аптечками, усиление требований к выполнению подрядчиками своих</p>	<p>Повышение качества менеджмента в вопросах обеспечения здоровья и безопасности жизнедеятельности.</p> <p>Снижение количества несчастных случаев.</p> <p>Снижение процента профессиональных заболеваний.</p>	<p>Соблюдение законов и правовых норм и снижение риск возникновения несчастных случаев</p>	<p>Внутренние издержки</p>	<p>2013.</p>	<p>Улучшение качества управления. Перечень внедренных решений по защите жизни и здоровья работников.</p> <p>Внутренние обзорные учетные записи.</p>	<p>В протоколы проверок включены недостатки касательно условий труда. В 2012 произошло несколько серьезных несчастных случаев.</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Для повышения качества менеджмента в сфере промышленной безопасности и охраны труда (СМПБиОТ) в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» было разработано 11 внутренних документов, в том числе: документированных процедур (ДП) - 4, инструкций -5 и положений -2.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Для повышения качества менеджмента в сфере охраны труда и промышленной безопасности (ОТ и ПБ), АО «СКЭ» разработало/пересмотрело 9 внутренних регламентирующих документа (РГ) включая:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1 РГ 19.200.2015 Регламент о порядке медицинского освидетельствования работников ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;</li> <li>2 РГ 19.013/02 Регламент по проведению квалификационных проверок знаний в области охраны труда и техники безопасности, техники эксплуатации электрических станций и сетей, оказания доврачебной помощи пострадавшим, пожарной безопасности, специальных правил;</li> <li>3 РГ 19.020/02 Регламент по проведению расследования и учёту несчастных случаев на предприятиях группы «СЕВКАЗЭНЕРГО»;</li> <li>4 IMS 04.05/02 Опасности и риски;</li> <li>5 HS/02 Руководство по менеджменту профессиональной безопасности и здоровья;</li> </ol>

	<p>обязанностей в области охраны труда и промышленной безопасности, и посещение семей тех работников, кто пострадал в серьезных несчастных случаях за последние 3 года.</p>							<p>6 IMS 06.06/01 Руководящие указания. Управление охраной труда; 7 РГ 03.038/01 Регламент о соблюдении основных требований техники безопасности, охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности, санитарных норм и экологического законодательства на территории АО «СК РЭК»; 8 РГ 03.046 Регламент о проведении расследования и учета технологических нарушений и иных повреждений энергетического оборудования электрических сетей АО «СК РЭК»; 9 РГ 09.02/01 Регламент по контролю над обеспечением работников качественными спецодеждой, спецобувью и СИЗ необходимых размеров, мылом и молоком. 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 и плакатами, наглядно иллюстрирующими правила оказания доврачебной помощи, сотрудники ежегодно обучаются методам оказания доврачебной помощи. Соблюдается декларация о промышленной безопасности. Проводятся противоаварийные и противопожарные тренировки. Весь персонал проходит инструктаж, обучение, переподготовку, аттестацию по вопросам промышленной безопасности и охране труда. Ежедневно/еженедельно/ежемесячно проводятся Дни техники безопасности. Ежедневно производится актуализация законодательной базы по ОТТБ и БЖ, с оповещением ответственных лиц.</p>
--	---	--	--	--	--	--	--	---

								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.	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Государственными органами в 2015 году проверки не проводились.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Государственными органами проведено 2 проверки РГУ «Департамент экологии по СКО Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК» (проведена внеплановая проверка природоохранной деятельности АО «СЕВКАЗЭНЕРГО») и РГУ «Есильская бассейновая инспекция» проведена внеплановая проверка на предмет соблюдения Водного кодекса РК (правила пользования водными ресурсами и их охрана) по которым получены 1 Акт и 2 предписания. Все нарушения устранены в полном объеме и в установленный срок. В АО «СК РЭК» и ТОО «ПТС» проверки государственными органами не проводились.</p>
18	В рамках системы менеджмента по ООСЗБЖ, создать команду по ООСЗБЖ и назначить менеджера по вопросам ООСЗБЖ в составе корпоративной	Усиление экологического менеджмента компании.	Передавой 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 структуре которого есть Управление экологии, безопасности и охраны труда (УЭБиОТ) в штат, которого приняты Начальник управления и Главный эколог, курирующие дочерние предприятия Компании. В подчинении, которых находится 17 специалистов по охране окружающей среды предприятий АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

	<p>структуры ЦАЭК.</p> <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>Создана группа по ООСЗБЖ состоящая из начальников управлений охраны окружающей среды, занимающаяся решением значимых вопросов в области экологии и 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</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</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», и «Регламенты об основных требованиях безопасности и охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности, санитарных норм и экологического законодательства на территории дочерних предприятий» которые определяют порядок выполнения работ по инвестиционным мероприятиям. В договоры 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</p>

	специалистом-экологом и специалистом в области промышленной безопасности	детского труда и т.д.						обследования объекта с нарушениями. Надзор за ведением строительных работ ведется специалистом-экологом и специалистом в области промышленной безопасности.
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.</p> <p>Сооружение новых свалок должно предваряться экологическим и гидрогеологическим анализом и выполняются в соответствии с процедурой ОВОС.</p>	Гарантировать, что осуществление будущих проектов сведет к минимуму экологическое воздействие.	Передовой опыт, европейские требования.	Внутренние ресурсы.	2013 – будущие При возникновении необходимости в новых местах захоронения отходов.	Отчет в ЕБРР.		<p>Перед осуществлением мероприятий в рамках займа ЕБРР, (готовая проектно-сметная документация) в том числе, все разделы проектов по Оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан проходят государственную экологическую экспертизу, после получения положительного заключения, которой начинается реализация рабочего проекта. Одним из требований Технического задания для разработки проектов предприятия Компании указывают на необходимость поиска технических решений по сокращению выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду при реализации проекта.</p> <p>При строительстве новых карт золоотвалов применена новейшая технология противофильтрационного экрана в ложе золоотвала - канадская полисинтетическая геомембрана. Применение специальной пленки - геомембраны, позволит добиться 100% гидроизоляции. Это надежный и долговечный противофильтрационный экран, обеспечивающий охрану почв и подземных грунтовых вод от загрязнения за счет химических компонентов содержащихся в осветленной воде оборотной системы гидрозолоудаления (ГЗУ).</p> <p>Отходы, образующиеся на предприятиях в ходе реализации проектов, передаются на договорной основе для размещения на полигонах, либо на утилизацию специализированным организациям.</p>

Петропавловская ТЭЦ								
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.	В течение 2015 года не осуществлялась процедура сброса сточных вод из оз. Б. Белое в р. Ишим. Факт загрязнения р. Ишим маслозагрязненной водой со стороны АО «СКЭ» 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.	Разработан и утвержден План снижения выбросов парниковых газов на 1 МВт в период с 2014 г. до 2020 г. Согласно утвержденному Плану в 2015 г. АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» были выполнены следующие мероприятия: - Замена конденсатных насосов ТГ №1; - Замена латунной трубки ПНД-2 турбоагрегата №7; - Замена турбоагрегата №1.
23	Выполнить обзор возможности использования европейских справочников по наилучшим доступным технологиям в отношении	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	Согласно установленным проектным данным, а так же технологического процесса охлаждения конденсаторов турбоагрегатов предприятия отсутствует возможность применения каких-либо иных технологий по подводу воды к территории станции

	рекомендаций по совершенствованию открытой системы охлаждения в Петропавловске.						обсудить программу по совершенствованию системы внутри компании и с уполномоченными органами.	
<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 план 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.	На каждой ТЭЦ предприятия разработан План мероприятий по снижению выбросов парниковых газов на период действия Национального плана выбросов парниковых газов на 2014-2015г.г., а также План снижения выбросов парниковых газов на 1 МВт в период с 2014-2020 г.г.
25	Проектирование новых градирен и систем в соответствии с европейскими справочниками по наилучшим доступным технологиям в области охлаждения, датированными	Гарантировать, что осуществление будущих проектов сведет к минимуму воздействие на окружающую среду.	Передовой опыт, европейские требования.	1300 миллионов тенге. Включены в инвестиционную	2013.	Отчет в ЕБРР.	Выработка электроэнергии в летний период ограничена до 300 МВт в связи с недостаточной мощностью системы охлаждения. Компания планирует построить дополнительную градирню в 2013-2014.	АО «Институт «КазНИПИЭнергопром» (г. Алматы) по заказу АО «ПЭ» разработало проект «Установка градирни №5 ТЭЦ-3 АО «ПЭ». В проекте предусмотрена современная технология охлаждения – использование полимерных оросителей, которые соответствуют наилучшим доступным технологиям (НДТ) согласно Перечня НДТ, утвержденного Постановлением Правительства РК № 245 от 12.03.2008г. При выборе коррозионноустойчивых материалов для градирен учтены

	декабрем 2001.			ю програ му.				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. Градирия №5 ТЭЦ-3 АО «ПЭ введена в эксплуатацию в 2015 году.
<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 теплосчетчиков и программу для получения термических	Передовой опыт и требования ЕБРР.	Внутренние ресурсы	4кв. 2013 – первоначальные действия, подготовка программы, подача заявки на принятие программы и новых ставок тарифов местными властями.	Опубликован ие 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> По инвестиционным программам, в рамках амортизационных отчислений, выполнена реконструкция магистральных и квартальных тепловых сетей с применением предизолированного трубопровода – 3,2 км трубопровода. По итогам 2015 года фактические потери по Павлодару и Экибастузу в среднем составили 29,5 %, что на 2,5% меньше чем в 2014 году.  <b>ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»</b> В рамках инвестиционной программы в 2015 проведены: реконструкция тепломагистралей с применением предизолированного трубопровода – 3,6 км; восстановление теплоизоляционных конструкций магистральных трубопроводов с ППУ – скорлупы - 1,836 км изоляции. По итогам 2015 года фактические потери в Петропавловске составили 27,87 %, что на 2,81% меньше уровня прошлого года.

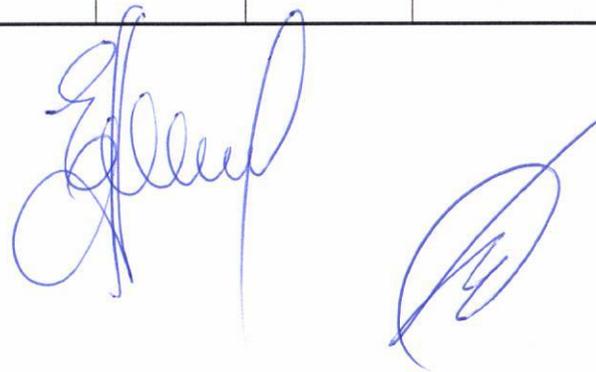
		изображений активов для выявления потерь тепловой энергии.						
27	Организация обучения по вопросам экологии для всех работников с опытом работы в компании менее 3 лет.	В связи с частой ротацией кадров необходимо обеспечить дополнительное обучение для всех работников в рамках их служебных обязанностей 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.	<p><b>АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»</b>          Всем вновь принятым работникам перед началом трудовых обязанностей сообщают требования внутренних нормативных документов предприятия по охране окружающей среды на производстве.</p> <p><b>АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»</b>          В 2015 году в целях повышения экологической грамотности сотрудников предприятия проведены следующие мероприятия: разработана и утверждена Программа обучения сотрудников АО «СК РЭК» по соблюдению требований природоохранного законодательства; в первичный и периодический инструктажи включены вопросы по охране окружающей среды и экологической безопасности на предприятии; осуществляется подписка на газету «Экологический курьер». Инженер по охране окружающей среды ежегодно разрабатывает Реестр экологических аспектов, Перечень показателей в области экологии, Программу экологического менеджмента, с которыми под роспись ознакомлены заинтересованные сотрудники предприятия.</p> <p><b>ТОО «Павлодарские тепловые сети»</b>          Вновь принятых работников, руководители СП знакомят под роспись с действующими документами по ИСО 14001:2004. Степень образовательного уровня персонала в области охраны окружающей среды, культуры экологически безопасного ориентирования и системного мышления повышается в процессе работы.</p> <p><b>ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»</b>          Предприятием осуществляется подписка на газету «Экологический курьер Int», проводится обучение сотрудников по ИСМ и экологическим вопросам. Вопросы по охране окружающей среды включены в первичный и периодический инструктажи.</p>

28	<p><b>Для электрораспределительных компаний:</b> разработать и согласовать с органами власти план мероприятий, необходимых для надлежащего обеспечения электроснабжения для потребителей I категории.</p>	<p>В связи с суровыми климатическими условиями, Компании должны обеспечить безопасное энергоснабжение. Некоторые области имеют только один источник снабжения, и в некоторых случаях – посредством весьма ветхих линий электропередач (старше 20 и 30 лет). Любая серьезная авария на этих линиях может стать причиной существенного социального ущерба, если это случается во время зимнего периода.</p>	Передовой опыт.	40 на компанию.	4 кв. 2013 – новый отчет должен быть представлен в качестве приложения к отчету руководителя за 2013 год по всей компании.	Обсуждение результатов с органами власти в области тарифообразования и местными властями.	<p>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 право на двойное энергоснабжение (больницы и т.д.). В связи с недостатком средств в этих городах этот вопрос не решен.</p>	<p><b>АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»</b> Подготовлен План по обеспечению потребителей I категории электроснабжением в соответствии с категориями. Составлен перечень потребителей, которые не соответствуют данным требованиям, в настоящее время вопрос по их обеспечению электроснабжением решается местными органами власти.</p> <p><b>АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»</b> В зоне обслуживания АО «СК РЭК» определено 143 объекта (Решение Акима СКО №28 от 15.09.2010 г. «Об утверждении перечня объектов непрерывного электроснабжения СКО»). ГУ «Управлением энергетики и ЖКХ СКО» разработан и утвержден График поэтапного выполнения действий по получению I категории надежности электроснабжения и составления Актов аварийной брони. По состоянию на 05.02.16г. получили технические условия по I категории надежности электроснабжения 16 потребителей, выполнены ТУ 3-мя потребителями.</p>
29	<p>Запрос подтверждающих документов (сертификаты, лицензии) у подрядных организаций, занимающихся утилизацией старых трансформаторов и</p>	<p>Улучшенная система управления по вопросам экологии, здравоохранения, защиты и охраны труда. Старые электрические устройства требуют специальных</p>	Передовой опыт.	30.	3 кв. 2013 – См. Комментарий.		<p>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</p>	<p><b>АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и 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.</p>

	оборудования.	процедур по их утилизации.				такие компании сертификацию, дающую право на оказание таких услуг. Информации об утилизации другого оборудования предоставлено не было.	<p>Отработанные ртутьсодержащие лампы, направляются по договору на демеркуризацию в специализированную организацию ТОО «Polestar» (г. Степногорск) (лицензия №1930-01/13-2447 от 05.08.2013) и ТОО «ЭлектроТрансРеелто» (№ 61/9250 от 02.12.15г.) г. Павлодар.</p> <p><b>ТОО «Павлодарские тепловые сети»</b> Отработанные ртутьсодержащие лампы, направляются на демеркуризацию в специализированную организацию ТОО «ЭлектроТрансРеелто» по договору №9412.09 от 07.09.2015г.</p> <p>Согласно Закону РК №214-III от 11.01.2007г. «О лицензировании» с изменениями и дополнениями по состоянию на 04.07.2013г. Наличие лицензии для занятия данным видом деятельности не требуется.</p> <p><b>ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»</b> Предприятие не передает на утилизацию вышедшее из строя электрооборудование, его ремонтируют, если оно подлежит ремонту. В случае если электрооборудование невозможно отремонтировать, его списывают, после чего передают в АО «СК РЭК» (для ремонта либо дальнейшего использования деталей).</p>
--	---------------	----------------------------	--	--	--	---	--

Президент

Вице-президент по производству



Е.А. Амирханов

О.В. Перфилов