

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата
Нуржанова
Годовой отчет 2013



Экибастуз, 2014г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Обращение генерального директора	2
2. История и миссия компании	3
3. Органы управления Компании	5
4. Основные события отчетного года.....	6
5. Операционная и инвестиционная деятельность	7
6. Финансовая отчетность и финансово-экономические показатели	12
7. Социальная ответственность и защита окружающей среды	17

1. ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



Уважаемые инвесторы!

Для ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» прошедший, 2013 год явился важным этапом в реализации долгосрочной стратегии компании. Компания является крупнейшей тепловой электростанцией на территории Республики Казахстан и основным энергопроизводящим предприятием региона.

В Компании успешно выполняется инвестиционная программа по модернизации действующего оборудования и восстановлению проектной мощности станции, а также минимизации воздействия на окружающую среду за счет последовательной установки

электрофильтров. Завершения программы восстановления мощностей планируется в конце 2017 года.

В декабре 2013 года с запуском электрофильтров на энергоблоках № 3 и № 7 была успешно завершена реализация программы по установке высокоэффективных очищающих электрофильтров нового поколения на всех работающих энергоблоках станции. Это позволит снизить выбросы золы в атмосферу в 6 раз и повысить коэффициент золоулавливания до 99,6 %.

Также, в 2013 году продолжились работы по восстановлению Энергоблока №2, запуск которого планируется осуществить уже в 2014 году. Запуск в работу седьмого по счету энергоблока станции позволит увеличить номинальную мощность станции до 3500 МВт.

Кроме того, в отчетном году были проведены основные работы по реконструкции системы химводоочистки (ХВО) электростанции, начатой в 4 квартале 2012 года. В ходе восстановительных работ будет осуществлен переход на новейшие мембранные технологии, что не только значительно увеличит надежность функционирования системы по химической подготовке обессоленной воды, но и позволит снизить операционные затраты. Благодаря модернизированной системе ХВО ГРЭС-1 сможет отказаться от использования в работе опасных и вредных для окружающей среды химических реагентов, что снизит риск негативного влияния на окружающую среду.

В 2013 году Компания продолжает успешно реализовывать проект по модернизации ОРУ-500кВ. По итогам реализации данного проекта ожидается продление срока службы оборудования на 30 лет, недопущение системных аварий по причине выхода из строя оборудования ОРУ 500кВ и обеспечение надёжности отпуска произведённой электроэнергии и передачи транзитной электроэнергии на Казахстан и Россию.

В целом, мы стремимся сделать все возможное для того, чтобы обеспечить надёжную поставку электроэнергии потребителям и обеспечить растущие энергопотребности нашей страны.

2. ИСТОРИЯ И МИССИЯ КОМПАНИИ

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» (далее – Компания, ГРЭС-1) строилась в рамках проекта СССР по созданию Экибастузского Топливо-энергетического комплекса, общая установленная мощность которого должна была составить 20 000 МВт. Однако, в итоге были построены две электростанции – Экибастузская ГРЭС-1 и Экибастузская ГРЭС-2.

В январе 1974 года началось строительство первых объектов государственного предприятия Экибастузская ГРЭС-1, имущественный комплекс которого представляет собой тепловую электрическую станцию с установленной мощностью 4 000 МВт, расположенную на северном берегу озера Жангельды, в 16 км севернее города Экибастуза Павлодарской области. По проекту станция состоит из 8-и энергоблоков мощностью по 500 МВт. Местоположение станции определено близостью к основным угледобывающим разрезам Казахстана (крупнейший в Казахстане разрез «Богатырь» находится в 25 км восточнее предприятия) и направлением ветров, уносящих выбросы станции в сторону от города Экибастуза. Источником водоснабжения станции является водохранилище, созданное в котловане озера Жангельды и заполняемое водой из канала «Иртыш–Караганда им. Сатпаева».

31 марта 1980 года был произведен запуск первого энергоблока станции мощностью 500 МВт. В течение 1980–1981 годов введены в эксплуатацию 2-й и 3-й энергоблоки. 10 октября 1981 года станция выработала первый миллиард киловатт часов электроэнергии. В ноябре 1981 года введен в строй 4-й энергоблок. В октябре 1982 года включен в сеть 5-й энергоблок. В последующие годы к 24 октября 1984 года были введены в эксплуатацию 6-й, 7-й и 8-й энергоблоки. В результате чего, Экибастузская ГРЭС-1 стала крупнейшей тепловой электростанцией в Казахстане. Станция была предназначена для покрытия местных электрических нагрузок объединенной энергосистемы северного Казахстана. При полной производственной мощности станция на тот период покрывала 20–23% всего электропотребления Казахстана.

15 лет эксплуатации, сопровождающейся неэффективным использованием и недостаточными ремонтами, значительно ухудшили состояние оборудования электростанции, и к тому времени, когда Компания была приобретена глобальной энергетической корпорацией AES, на станции осталось только 4 работающих блока, а мощность электростанции составляла менее 500 МВт.

В мае 2008 года Компания была приобретена корпорацией Казахмыс.

26 февраля 2010 года компания Kazakhmys PLC продала 50% доли в компании АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына». Kazakhmys PLC и Самрук-Казына создали совместный наблюдательный совет, руководящие позиции в котором чередовались между Kazakhmys PLC и Самрук-Казына каждые пять лет.

1 ноября 2012 года Самрук-Казына передала свою долю в Компании дочерней компании, находящейся под полным контролем, АО «Самрук-Энерго». По состоянию на 31 декабря 2013 года участниками Компании являлись АО «Самрук-Энерго» и Ekibastuz Holdings B.V., компания принадлежащая Kazakhmys PLC. Каждому участнику принадлежала 50% доля в уставном капитале Компании. В декабре 2013 года участники Компании сообщили о подписании соглашения о приобретении АО «Самрук-Энерго» 50% доли участия в Компании, принадлежащей Kazakhmys PLC. 7 января 2014 года акционеры Kazakhmys PLC одобрили сделку по продаже; 31 марта 2014 года состоялась передача 50% доли от Kazakhmys PLC к АО «Самрук-Энерго». В данный момент единственным участником Компании является АО «Самрук-Энерго».

Ниже представлена таблица, которая отражает основные параметры электростанции, заложенные по проекту:

Параметры	Ед. Изм.	По проекту
Установленная мощность	МВт	4 000
Кол-во часов доступных для работы и резерва	Часы на 1 блок	6 800
Годовой отпуск электроэнергии	тыс. МВтч	24 705
Количество и мощность энергоблоков	МВт	8*500
Давление пара турбины	МПа	24
Температура пара турбины	°С	540
Вид топлива	уголь	Экибастуз-й
Удельный расход условного топлива	г/кВтч	336
Годовое потребление угля, включая потери	млн. тонн	15,6
Собственные нужды	%	4,7

Основные направления деятельности Компании согласно Уставу:

- производство и продажа электроэнергии, пара и горячей воды;
- обслуживание и ремонт электростанций и прилегающих к станции оборудования, станков и принадлежностей;
- покупка и продажа электрической энергии;
- покупка и продажа электроэнергетических объектов;
- строительство электроэнергетических объектов;
- предоставление технических и консультационных услуг в электроэнергетическом секторе;
- поставка оборудования, материалов, техники;
- представительская деятельность, маркетинг, инжиниринг;
- внешнеэкономическая и другая деятельность, необходимая для развития Товарищества и не запрещенная действующим законодательством Республики Казахстан.

Компания ведет планомерную работу в области сертификации производственных процессов. На текущий момент внедрены и успешно работают три международных стандарта ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001.

- В декабре 2006 года ГРЭС-1 получила международный сертификат соответствия требованиям Стандарта Системы Менеджмента Качества - ИСО 9001;
- В марте 2008 года были получены международные сертификаты соответствия требованиям: Стандарт Системы Менеджмента в области охраны здоровья и профессиональной безопасности - OHSAS 18001 (в феврале 2009 года была проведена ресертификация по обновленной версии стандарта - OHSAS 18001: 2007), Стандарт Системы Менеджмента в области охраны окружающей среды - ИСО 14001.

Ежегодно Компания проходит наблюдательный аудит и через каждые три года проходят ресертификационный аудит. В 2014 году Компания подтвердило соответствие интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, охраны здоровья и профессиональной безопасности. В апреле 2014 года внедрена система энергетического менеджмента ISO 50001.

Основные принципы работы Компании

Являясь крупнейшей электростанцией в Казахстане, работающей на твердом топливе, ГРЭС-1 в ходе выполнения финансово-хозяйственной деятельности придерживается следующих основных принципов:

- Недопущение несчастных случаев со смертельным исходом, минимизация количества несчастных случаев с потерей рабочего времени;
- Снижение выбросов в атмосферу за счет реализации инвестиционных проектов по установке новых электрофильтров;
- Предотвращение загрязнения земельных и водных ресурсов путем проведения мероприятий по пылеподавлению и реализации инвестиционного проекта по монтажу новых золопроводов;
- Снижение числа вынужденных остановов, коэффициента использования топлива и повышения надежности работы оборудования;
- Максимизация выработки и реализации электроэнергии и, вследствие этого, чистой прибыли.

3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ КОМПАНИИ

Единственным участником и высшим органом Компании является АО «Самрук-Энерго» со 100% долей уставного капитала. К исключительной компетенции Участника относится определение приоритетных видов деятельности; утверждение стратегий, планов развития Компании, назначение Генерального директора, утверждение порядка распределения чистой прибыли, принятие и утверждение различных политик и процедур, относящихся к непосредственной деятельности Компании.

С целью осуществления контроля над деятельностью Генерального директора создан **Наблюдательный совет**, которые вправе принимать решения по следующим основным вопросам: утверждение и согласование уровня риска и связанных с этим вопросом политик и процедур, согласование по оказанию спонсорской/благотворительной помощи, принятие решений о крупных сделках, иные вопросы, не относящиеся к компетенции Участника.

Для осуществления контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Компании создана постоянно действующая **Ревизионная комиссия**, которая избирается Участником сроком на 5 лет. Деятельность Ревизионной комиссии регулируется уставом Компании и положением о Ревизионной комиссии.

Генеральный директор является первым руководителем Компании и осуществляет руководство деятельностью Компании в целях повышения эффективности деятельности и максимизации прибыли. Полномочия Генерального директора определены уставом Компании.

В Компании действует четырехуровневая структура производства и управления:

- Уровень 1 – Генеральный директор;
- Уровень 2 – руководители цехов/подразделений, находящиеся в непосредственном подчинении у Генерального директора;
- Уровень 3 – технические заместители/начальники цехов, находящиеся в непосредственном подчинении у руководителей Уровня 2;
- Уровень 4 – остальные работники, не включенные в вышестоящие уровни.

Организационная структура Компании построена с учетом рационального распределения обязанностей между подразделениями и максимизации эффективности управления. В 2013г. не было внесено существенных изменений в организационную структуру, которая могла бы кардинальным образом повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

4. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

26 ФЕВРАЛЯ 2013 - Энергоблок №8 номинальной мощностью 500МВт, введенный в эксплуатацию 31.10.2012г. выработал 1 миллиард киловатт часов электроэнергии. Восстановленный энергоблок позволил повысить производственные показатели станции, которая в 2012-м году выработала более 15 млрд. киловатт часов электроэнергии - на 13,15% больше, чем годом ранее. С вводом в работу энергоблока на станции было создано 25 новых рабочих мест;

18-20 ИЮНЯ 2013 – в г. Экибастузе (Павлодарская область) при поддержке ГРЭС-1 состоялся Республиканский Форум ветеранов-энергетиков Казахстана на тему «Актуальные проблемы современной энергетики и пути их решения». На совещание собрались более 60 делегатов со всех регионов нашей страны и ближнего зарубежья. Также в работе Форума приняли участие Аким Павлодарской области, представители Министерства Индустрии и Новых Технологий, руководители крупных энергетических компаний. В ходе совещания участники обсудили актуальные проблемы отрасли и пути их решения. По итогам работы Форума были вручены профессиональные награды «Почетный энергетик», «Заслуженный энергетик» и «Ветеран энергетики», а также, почетные грамоты и благодарственные письма Акима Павлодарской области и г. Экибастуза.

ДЕКАБРЬ 2013 - завершение монтажа электрофильтров на энергоблоках №3 и №7. Торжественный запуск электрофильтров в работу осуществил Аким Павлодарской области Канат Бозумбаев. На приобретение и установку каждого очистительного сооружения было затрачено более 2 млрд. тенге. В комплексе работ было задействовано более 100 человек из числа рабочего и инженерно-технического персонала трех организаций и компаний – производителей Lodge Cottrell Limited и ЗАО «Альстом Пауэр Ставан», осуществляющих шеф-контроль за монтажом оборудования. Электрофильтры позволят повысить уровень золоулавливания до 99,6% и сократить выбросы в атмосферу в 4 раза. Аналогичные электрофильтры были установлены на энергоблоках №5, №6 и №4 в 2010-м, в 2011-м и в 2012-м годах соответственно. Еще один электрофильтр был запущен в работу вместе с энергоблоком №8 после его восстановления. С запуском электрофильтров на энергоблоках №3 и №7, завершена реализация Программы по сокращению выбросов вредных веществ в атмосферу. В целом, на реализацию данной программы было выделено 12,5 млрд. тенге.

В ТЕЧЕНИИ 2013 ГОДА были проведены основные работы по реконструкции системы химводоочистки (ХВО) ГРЭС-1. Стоимость проекта, являющегося частью масштабной инвестиционной программы станции, составляет более 3 млрд. тенге. Ремонтные работы были начаты в 4 квартале 2012 года. В ходе реконструкции системы ХВО будет осуществлен переход на новейшие мембранные технологии, что не только значительно увеличит надежность работы системы по химической подготовке обессоленной воды.

Проект модернизации ячейки блока №2 ОРУ-220кВ находится в стадии завершения, в 2014г. ожидается проведение завершающего этапа пуско-наладочных работ, что обеспечит безопасность работы

оперативного персонала, повышение надежности энергоблока № 2 после восстановительного ремонта и снижение затрат на ремонты и техническое обслуживание.

5. ОПЕРАЦИОННАЯ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Выработка и реализация электроэнергии, сбытовая политика

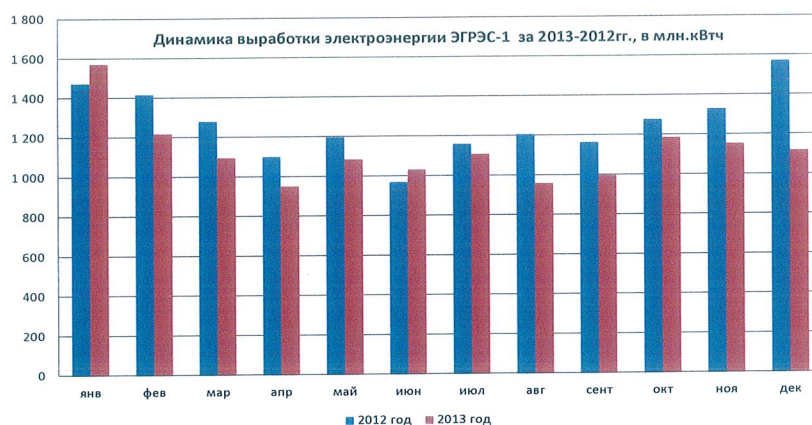
По итогам 2013 года выработка ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» составила 13 492 млн. кВтч. При этом, снижение выработки по сравнению с 2012 годом составило 11,03%. Основные показатели по выработке и отпуску э/энергии за 2012-2013 годы приведены в таблице 1.

Таблица 1

Показатель	Ед. Изм.	2013г.	2012г.
Выработка	млн. кВтч	13 492	15 164
Собственные нужды	млн. кВтч	706	796
Отпуск с шин, с учетом покупной э/энергии	млн. кВтч	12 785	14 375
Реализация, итого, в т.ч.	млн. кВтч	12 785	14 375
Казахстан	млн. кВтч	10 333	13 603
Россия	млн. кВтч	2 452	772

В диаграмме 1 приведена динамика выработки электрической энергии ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» за 2012-2013 года с разбивкой по месяцам.

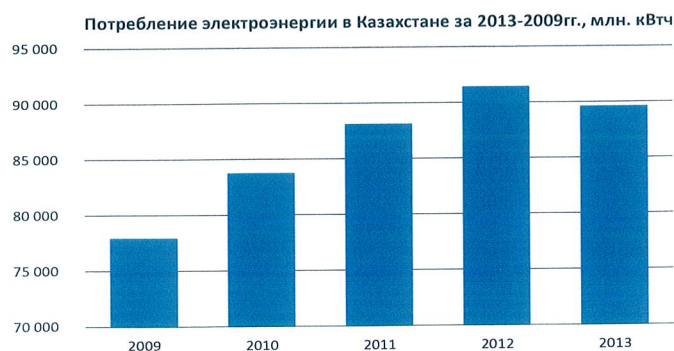
Диаграмма 1



В 2013 году на фоне мирового кризиса, потребление электроэнергии Казахстана в сравнении с 2012г. уменьшилось на 1,8 млрд. кВтч или на 2% и составило 89,6 млрд. кВтч. Это связано с тем, что крупные промышленные предприятия, прежде всего металлургической отрасли, вынужденно снизили объемы производства. Кроме того, прошедшей зимой сложилась аномально высокая температура.

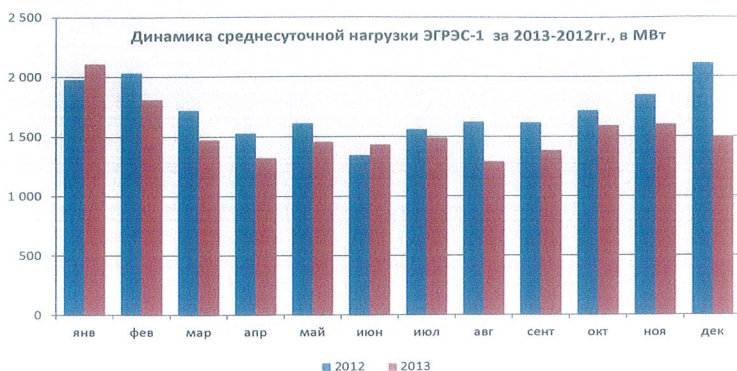
Динамика потребления электрической энергии в Республике Казахстан за период 2009-2013 годов приведена в Диаграмме 2.

Диаграмма 2



Средняя нагрузка ГРЭС-1 в 2013 году составила 1 540 МВт. В сравнении с 2012 годом средняя нагрузка снизилась на 186 МВт (10,7%).

Диаграмма 3



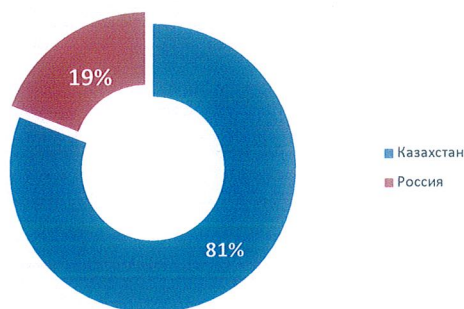
В диаграмме 3 приведена средняя нагрузка ГРЭС-1 за период 2012-2013 годов, с разбивкой по месяцам.

Доход от реализации электрической энергии в 2013 году составил 82 338 млн. тенге, по сравнению с 2012 годом данный показатель снизился на 4,8%.

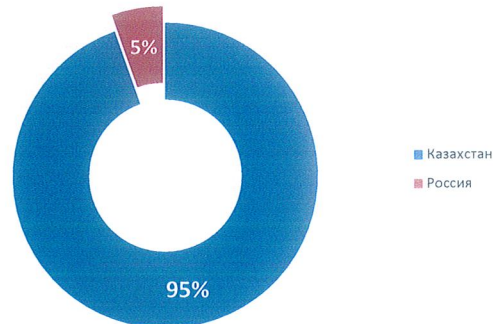
Реализация электрической энергии по категориям потребителей указана в диаграмме 4. Отпуск э/энергии в Россию в 2013 году составил 2 452 млн. кВтч, что составляет 19% от общего объема реализации (в 2012 году доля экспорта составляла 5%). В сравнение с 2012 годом экспортные поставки э/энергии 2013 года увеличились на 1 680 млн. кВтч (218%).

Диаграмма 4

Реализация по категориям потребителей в 2013 г.



Реализация по категориям потребителей в 2012 г.



Элементы действующего тарифного регулирования энергопроизводящих организаций были определены в 2009 году, в основу которых Правительством Республики Казахстан заложен принцип «тариф в обмен на инвестиции». Для реализации указанного принципа Правительством РК утверждены предельные тарифы для групп энергопроизводящих организаций вплоть до 2015 года. Предельные тарифы на электрическую энергию для первой группы энергопроизводящих организаций, в которую входит ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» представлены в Таблице 3.

Таблица 2

Показатель	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Группа 1* (предельный тариф тенге/кВтч)	4,68	5,6	5,6/6,5	7,3	8,0	8,8
% прироста к предыдущему периоду	30%	20%	16%	12%	10%	10%

*Группа 1 включает Экибастузскую ГРЭС-1, Экибастузскую ГРЭС-2 и Аксуйскую ГРЭС.

В таблице 4 приведены показатели выработки э/энергии крупных станций Казахстана за период 2013-2012 годы (в млн. кВтч).

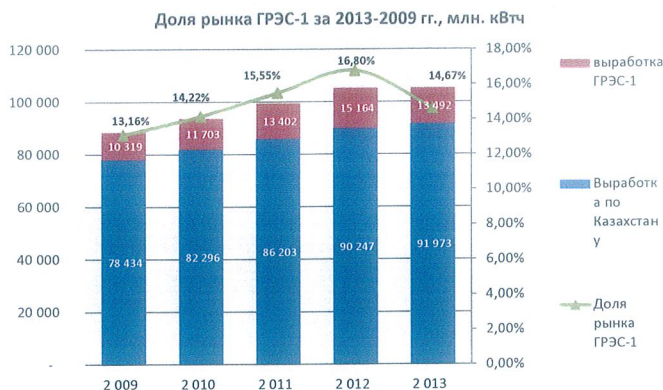
Таблица 3

Энергоисточники	2013 год	Доля, %	2012 год	Доля, %
ТОО "ЭГРЭС-1"	13 492	14,7%	15 164	16,8%
АО "ЕЭК"	15 213	16,5%	14 264	15,8%
АО "Ст. ЭГРЭС-2"	6 280	6,8%	6 134	6,8%
ГРЭС "Казахмыс"	4 935	5,4%	4 709	5,2%
Прочие	52 053	56,6%	49 976	55,4%

Энергоисточники	2013 год	Доля, %	2012 год	Доля, %
Всего по РК	91 973	100,0%	90 247	100,0%

В 2013 году доля выработки э/энергии ГРЭС-1 составила 14,7%, в 2012 году доля выработки составляла 16,8%. Снижение доли обусловлена снижением объема выработки электрической энергии ГРЭС-1.

Диаграмма 5



За период 2012-2013 годы на энергетическом рынке РК были введены в работу следующие дополнительной мощности:

2012 год:

- Мойнакская гидроэлектростанция на реке Чарын введена в работу с нагрузкой 300 МВт;
- Расширение мощности Карагандинской ТЭЦ-3 путем установки

турбины №5 мощностью 120 МВт;

- На месторождении Акшабулак в Кызылординской области (Акшабулакская ГТЭС) введены в эксплуатацию три газовые турбины общей мощностью 87 МВт;
- Установка новой турбины № 1 и нового котла №1 на Павлодарской ТЭЦ-3 мощностью 65 МВт;
- На месторождении Кашаган в Западной области РК запуск электростанции мощностью 81 МВт.

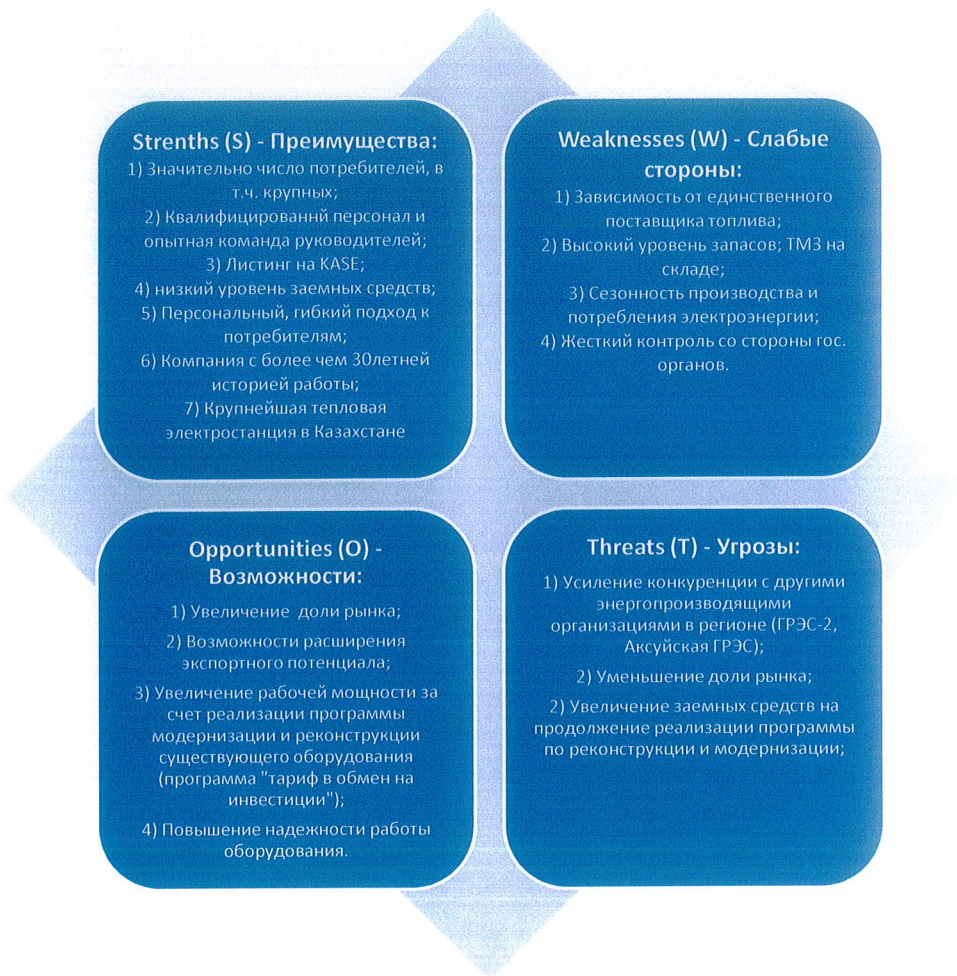
2013 год:

- На Согринской ТЭЦ в Усть-Каменогорске введена в эксплуатацию новая турбина мощностью 50 МВт;
- ТОО «AES Усть-Каменогорская ТЭЦ» произведена реконструкция турбоагрегата №11 с увеличением мощности турбины со 100 до 120 МВт;
- Реконструкция энергоблока на АО «ЕЭК» с увеличением мощности с 300 до 325 МВт;
- Реконструкция энергоблока на Атырауской ТЭЦ НПЗ мощностью 12 МВт;
- На Петропавловской ТЭЦ -2 введена в эксплуатацию новая турбина мощностью 63 МВт, а также завершена реконструкция на турбоагрегате №6 с увеличением мощности с 70 до 100 МВт.

Управление рисками

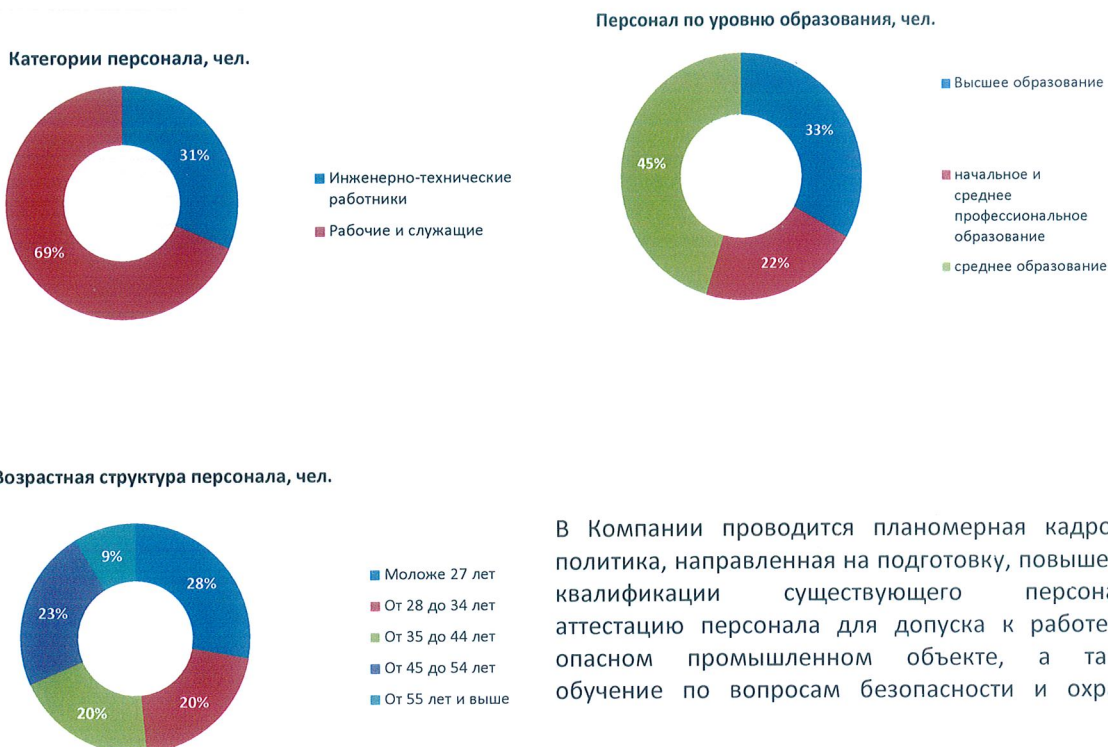
В рамках операционной и финансовой деятельности Компании ведет анализ и мониторинг рисков в соответствие с политиками и процедурами единственного Участника. Для целей годового отчета анализ управления рисками представлен в виде SWOT-анализа. SWOT-анализ представляет собой анализ сильных и слабых сторон деятельности Компании и направлен на выявление оптимального подхода к решению возникающих проблем.

Диаграмма 6



Кадровая политика

Диаграмма 7



труда. Обучение проводится непрерывно, согласно графикам проведения обучения и проверки знаний работников. Повышение квалификации проводится как в учебных учреждениях города Экибастуза, так других городах.

Реализация инвестиционной программы по восстановлению проектных мощностей станции позволило увеличить численность персонала. Компания предполагает создание дополнительных рабочих мест после ввода завершения проектов по восстановлению энергоблоков №№2 и 1 в 2014 и 2017 годах соответственно.

Для поддержания текучести персонала на минимальном уровне в Компании внедрен кадровый резерв, который позволяет подготовить специалистов/руководителей среднего звена без отрыва от производства.

Охрана труда и техника безопасности

В целях обеспечения безопасной работы и охраны труда работников в Компании действует служба охраны труда и техники безопасности (Служба ОТ и ТБ), которая осуществляет внутренний контроль за организацией профилактической работы по предотвращению несчастных случаев и инцидентов, организацией безопасных условий труда, предупреждением травматизма и профзаболеваний, контроль проводимой работы по соблюдению правил и норм охраны труда, промышленной, пожарной безопасности, производственного травматизма и профессиональной заболеваемости и организацией расследования и анализа причин несчастных случаев.

Ежегодно службой ОТ и ТБ составляется план мероприятий, включающий в себя правовые, социально-экономические, организационно-технические и лечебно-профилактические мероприятия, направленные на организацию профилактической работы по предотвращению несчастных случаев и инцидентов.

Работа с персоналом в части обеспечения безопасных условий труда, проводится согласно разработанному и утвержденному стандарту предприятия «Организация работы с персоналом». Стандарт предприятия охватывает такие вопросы, как медицинские осмотры, предварительное обучение и проверка знаний работников, ежегодное обучение по вопросам безопасности и охраны труда, порядок обучения и проверок знаний работников в области промышленной безопасности, проверка знаний руководящих работников и лиц, ответственных за обеспечение безопасности, дублирование, контрольные тренировки, повышение квалификации, порядок инструктирования, обучение мерам пожарной безопасности и др. вопросы для различных категорий персонала.

На предприятии имеется тренажерный зал с персональными компьютерами для подготовки машинистов энергоблоков по турбо- и котлоагрегатам, где производится весь порядок выполнения операции по пуску, растопке, останову энергоблока по направлению, и т.д. На регулярной основе проводится обучение руководителей и специалистов в учебных заведениях системы повышения квалификации и переподготовки кадров в области безопасности и охраны труда.

В Компании проведена обязательная периодическая аттестация производственных объектов по условиям труда. На основании проведенной аттестации разработан и утвержден план мероприятий по улучшению условий безопасности труда в организации.

Все работники Компании обеспечены средствами защиты в полном объеме в соответствии с действующими нормативно-правовыми требованиями законодательства, что также закреплено Коллективным договором.

Для дополнительной минимизации рисков, связанных с охраной труда персонала, заключен договор обязательного страхования работников от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей.

6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Целью инвестиционной деятельности ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» является:

- инвестирование в основной капитал и максимизация стоимости общества в долгосрочной перспективе;
- восстановление проектной мощности посредством реализации инвестиционных проектов в части создания новых активов, расширения, обновления и реконструкции;

- поэтапное увеличение коэффициента использования установленной мощности электростанции путём обновления, поддержки, реконструкции и технического перевооружения существующих активов.

Внедрение предельных тарифов для энергопроизводящих организаций на период с 2009 по 2015 годы позволяет эффективно и динамично внедрять проекты, направленные на модернизацию, реконструкцию, восстановление и замену изношенных активов на новые. Реализация инвестиционной программы за период 2009-2013 годах представлена в диаграмме ниже:

Диаграмма 8



В 2013 году инвестиции в основной капитал составили 47,5 млрд. тенге, что на 1 процент (0,5 млрд. тенге) выше принятого по обязательствам Инвестиционного Соглашения, в том числе на восстановление и реконструкцию для увеличения мощности и улучшение окружающей среды направлено 28,5 млрд. тенге (60 %); на обновление, поддержку, техническое перевооружение существующих активов для повышения эффективности установленной мощности и обеспечение надёжности – 19 млрд.тенге (40 %).

Важнейшие итоги инвестиционной деятельности в отчётном году.

- Проведены гарантийные испытания электрофильтров энергоблока №4, подтвердившие эффективность их установки;

Эффективность проекта КПД золоулавливания повысился до 99,6 %, выбросы в атмосферу уменьшились в 6 раз, запылённость дымовых газов снизилась в 5 раз, соответственно уменьшилась плата за эмиссии;

- Сданы в эксплуатацию под гарантийные испытания электрофильтры и выполнен текущий расширенный ремонт на энергоблоке № 3;

Эффективность проекта Реализация проекта позволила сократить разрывы между установленной и располагаемой мощностью на 28 МВт, довести КПД котла до нормативного уровня, снизить удельные расходы условного топлива на отпуск электроэнергии на 12,6 г/кВтчас, улучшить экологические показатели и повысить надёжность работы энергоблока № 3;

- Сданы в эксплуатацию под гарантийные испытания электрофильтры и выполнен капитальный ремонт на энергоблоке № 7;

Эффективность проекта

Разрывы между установленной и располагаемой мощностью снизились на 40,6 МВт, срок службы эксплуатации турбины продлён на 50 тыс. часов, снижены удельные расходы условного топлива на отпуск электроэнергии на 16,7 г/кВтчас, улучшились экологические показатели, повысилась надёжность работы энергоблока № 7.

Инвестиции в производство позволили обеспечить надёжность работы оборудования, продлить сроки его эксплуатации, снизить аварийность и риски остановов энергоблоков, а также выполнить мероприятия по энергосбережению. Инвестиционные проекты выполнялись в соответствии с нормативными требованиями законодательства Республики Казахстан, включая требования по охране и использованию водных ресурсов, выбросам загрязняющих веществ в атмосферу, размещению отходов в окружающей среде, охране здоровья и технике безопасности, а также нормами международного экологического права.

7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ниже представлена аудированная финансовая отчетность Компании по состоянию на 31.12.2013 год и за 2013 год. Аудит отчетности был проведен компанией ТОО «ПрайсУатерХаусКуперс», было получено безусловное аудиторское заключение о достоверности финансовой отчетности.



ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Руководству ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» (далее «Компания»), которая включает отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года и отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменении капитала и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за составление и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за внутренний контроль, который руководство считает необходимым для составления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверным представлением финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля организации. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.



ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (продолжение)

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2013 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

PricewaterhouseCoopers LLP

1 марта 2014 года
Алматы, Казахстан

Утверждено и подписано:

[Подпись]

Дана Инкарбе

Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотержаусПерс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства Финансов Республики
Казахстан №0000005 от 21 октября 1999
года)
Аудитор-исполнитель
(Квалифицированное свидетельство
аудитора №0000492 от 18 января 2000 г.)

Отчет о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе

тыс. тенге	2013 г.	2012 г.
Доход	82 337 544	86 452 527
Себестоимость реализации	(33 118 195)	(32 128 078)
Валовая прибыль	49 219 349	54 324 449
Прочие доходы	440 176	453 642
Расходы по реализации	(2 600 921)	(2 405 225)
Административные расходы	(3 193 612)	(2 431 640)
(Создание)/восстановление резерва на убытки	–	(157 720)
Прочие расходы	(274 107)	(112 549)
Операционная прибыль /(убыток)	43 590 885	49 670 957
Финансовые доходы	608 665	753 289
Финансовые расходы	(1 637 399)	(212 591)
Нетто-величина дохода/(убытка) от изменения обменных курсов иностранных валют	–	251 750
Прибыль до налогообложения	42 562 151	50 463 405
Расходы по подоходному налогу	(8 832 690)	(10 161 490)
Прибыль за год	33 729 461	40 301 915

Отчет о финансовом положении

тыс. тенге	2013 г.	2012 г.
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	196 018 237	150 960 635
Инвестиционная недвижимость	171 243	175 792
Нематериальные активы	85 555	52 828
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 519 200	1 903 155
Итого долгосрочные активы	197 794 235	153 092 410
Краткосрочные активы		
Запасы	6 322 086	5 355 740
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 596 521	1 934 480
Предоплата по подоходному налогу	886 521	387 647
Авансы выданные и прочие краткосрочные активы	3 385 982	1 059 921
Прочие финансовые активы	9 154	154 466
Денежные средства и их эквиваленты	4 288 060	11 406 451
Итого краткосрочные активы	17 488 324	20 298 705
ИТОГО АКТИВЫ	215 282 559	173 391 115
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	31 110 120	31 110 120
Нераспределенная прибыль	148 569 922	114 840 461
ИТОГО КАПИТАЛ	179 680 042	145 950 581
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Облигации	9 987 453	9 976 332
Резервы	743 765	106 789
Отложенные налоговые обязательства	12 431 074	10 484 622
Итого долгосрочные обязательства	23 162 292	20 567 743
Краткосрочные обязательства		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10 965 637	5 303 135
Авансы полученные	874 587	969 656
Облигации	600 000	600 000
Итого краткосрочные обязательства	12 440 224	6 872 791
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	35 602 516	27 440 534
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ	215 282 558	173 391 115

Отчет о движении денежных средств

<i>тыс. тенге</i>	2013г.	2012г.
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Поступления денежных средств от клиентов	89 937 070	86 492 708
Денежные средства, выплаченные поставщикам	(31 143 620)	(19 035 358)
Денежные средства, выплаченные работникам	(1 920 182)	(1 652 310)
Прочие налоги уплаченные (в том числе НДС)	(4 613 810)	(8 933 762)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты подоходного налога и вознаграждения	52 259 458	56 871 278
Вознаграждение полученное	13 035	
Вознаграждение уплаченное	(1 200 000)	(1 200 000)
Подоходный налог уплаченный	(7 401 561)	(9 450 944)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	43 670 932	46 220 334
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(50 887 068)	(48 256 101)
Приобретение нематериальных активов	(52 255)	(18 881)
Поступления от продажи основных средств		262 570
Вознаграждение полученное		150 000
Размещение банковских вкладов	150 000	
Поступления от банковских вкладов		4 140 964
Погашение долгосрочной дебиторской задолженности от третьей стороны		100 184
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(50 789 323)	(43 771 264)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Выплата дивидендов	-	(8 401 408)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	-	(8 401 408)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(7 118 391)	(5 952 338)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	11 406 451	17 358 789
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4 288 060	11 406 451

Отчет об изменении капитала

<i>тыс. тенге</i>	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток на 1 января 2012 г.	31 110 120	82 939 954	114 050 074
Прибыль за год	-	40 301 915	40 301 915
Итого совокупный доход за год	31 110 120	123 241 869	154 351 989
Дивиденды собственникам		(8 401 408)	(8 401 408)
Остаток на 31 декабря 2012 г.	31 110 120	114 840 461	145 950 581
Прибыль за год		33 729 461	33 729 461
Итого совокупный доход за год		33 729 461	33 729 461
Остаток на 31 декабря 2013 г.	31 110 120	148 569 922	179 680 042

Основные раскрытия к финансовой отчетности: Основные средства

тыс. тенге	Земля, здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость на 1 января 2012г.	83 825 082	79 783 752	701 569	43 653 014	207 963 417
Накопленный износ	(39 288 079)	(58 671 534)	(296 270)	-	(98 255 883)
Балансовая стоимость на 1 января 2012г.	44 537 003	21 112 218	405 299	43 653 014	109 707 534
Поступления	259 483	3 384 733	874 549	44 737 336	49 256 101
Перемещения	1 014 430	29 460 693	-	(30 475 123)	0
Выбытие	-	(108 705)	(6 300)	-	(115 006)
Стоимость на 31 декабря 2012г.	85 098 995	112 520 473	1 569 818	57 915 227	257 104 513
Накопленный износ	(40 883 967)	(64 823 075)	(436 836)	-	(106 143 878)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2012г.	44 215 028	47 697 398	1 132 982	57 915 227	150 960 635
Поступления	0	4 084 367	465 358	46 337 343	50 887 068
Перемещения	479 694	23 053 165	5 269	(23 538 128)	-
Выбытие	(37 331)	(165 286)	29 133	-	(173 484)
Стоимость на 31 декабря 2013г.	85 541 358	139 492 719	2 069 578	80 714 442	307 818 097
Накопленный износ					
поступления	(1 738 372)	(3 972 850)	(174 127)	-	(5 885 349)
выбытие	(68 595)	230 911	67 051	-	229 367
Накопленный износ на 31 декабря 2013 г.	(42 690 933)	(68 565 015)	(543 912)	-	(111 799 860)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013г.	42 850 425	70 927 705	1 525 665	80 714 442	196 018 237

Основные раскрытия к финансовой отчетности: Товарно-материальные запасы

тыс. тенге	31 декабря 2013г.	31 декабря 2012г.
Топливо	1 795 392	1 532 236
Сырье и материалы	385 507	2 773 894
Запасные части	3 399 466	562 814
Прочие материалы	1 001 307	634 568
Итого	6 581 672	5 503 512
Минус: резерв на обесценение	(259 586)	(147 772)
Итого товарно-материальные запасы	6 322 086	5 355 740

Основные раскрытия к финансовой отчетности: Торговая и прочая дебиторская задолженность

тыс. тенге	31 декабря 2013г.	31 декабря 2012г.
Торговая дебиторская задолженность	1 277 101	1 146 503
Задолженность связанных сторон	891 303	51 986
Прочая дебиторская задолженность	1 706 059	1 028 403
Итого	3 874 463	2 226 892
Минус: резерв на сомнительную задолженность	(1 277 942)	(292 412)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	2 596 521	1 934 480

Основные раскрытия к финансовой отчетности: Торговая и прочая кредиторская задолженность

тыс. тенге	31 декабря 2013г.	31 декабря 2012г.
Торговая кредиторская задолженность	8 020 406	2 356 402
Прочие налоги к уплате	469 031	822 361

<i>тыс. тенге</i>	31 декабря 2013г.	31 декабря 2012г.
Задолженность связанным сторонам	2 356 934	1 978 801
Задолженность по заработной плате	17 594	75 105
Прочая кредиторская задолженность	101 672	70 466
Итого кредиторская задолженность	10 965 637	5 303 135

Основные раскрытия к финансовой отчетности: Займы

<i>тыс. тенге</i>	31 декабря 2013г.	31 декабря 2012г.
Долгосрочная часть	9 976 332	9 966 476
Выпущенные облигации	-	-
Расходы по выпуску облигаций	11 120	9 856
Итого облигации – долгосрочная часть	9 987 453	9 976 332
Краткосрочная часть и начисленное вознаграждение		
Начисленное вознаграждение	600 000	600 000
Итого облигации – краткосрочная часть	600 000	600 000
Итого облигации	10 587 453	10 576 332

<i>тыс. тенге</i>	31 декабря 2013г.	31 декабря 2012г.
Займы со сроком погашения		
- менее 6 месяцев	600 000	600 000
- от 6 месяцев до 1 года		
- от 1 года до 3 лет	9 987 453	9 976 332
- свыше 3 лет		
Итого займы	10 587 453	10 576 332

В декабре 2009 года Компания зарегистрировала выпуск на Казахстанской фондовой бирже необеспеченных облигаций на сумму 10 000 000 тысяч тенге. Срок погашения необеспеченных облигаций – 5 лет. Вознаграждение выплачивается по фиксированной ставке 12% в год. Выплата основной суммы долга по облигациям планируется на декабрь 2014-январь 2015 года.

Размещение облигаций было завершено в январе 2010 года. Облигации были размещены среди широкого круга инвесторов, таких как пенсионные фонды, страховые компании, местные инвестиционные банки и другие финансовые организации. Денежные средства, полученные от размещения облигаций, были использованы для финансирования капитальных проектов Компании (в основном, на проект «Восстановление энергоблока №8»).

8. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Социальная ответственность

ГРЭС-1 является крупным градообразующей социально-ориентированной компанией, которая принимает активное участие в социальной жизни региона, оказывая благотворительную помощь различным организациям, участвуя в социальных проектах, реализуемых в Павлодарской области. В частности, Компания оказывает подшефную помощь учебным заведениям, расположенным в Энергетическом муниципальном округе города Экибастуза. В 2013г. в СШ № 9 г. Экибастуза был осуществлен капитальный ремонт спортивного зала школы, закуплен спортивный инвентарь, были выполнены работы по благоустройству спортивного стадиона школы. Коллектив предприятия не остается в стороне и всегда принимает активное участие в организации различных благотворительных и социальных акциях.

В Компании реализуется программа «Здоровье», по которой работники предприятия могут получать бесплатную квалифицированную медицинскую и стоматологическую помощь в медицинских учреждениях города. Также, организованы зимний и летний отдых в домах отдыха, санаторно-курортное лечение, детский

отдых в пионерском лагере на берегу озера Жасыбай. Работники компании также могут получить санаторно-курортное лечение и приобрести путевки в детские лагеря со значительной скидкой. Для детей сотрудников организуются различные акции и подарки к праздничным датам.

Мероприятия по защите окружающей среды

С целью снижения негативного воздействия на окружающую среду Компания систематически проводит природоохранные мероприятия, основной целью которых является поступательное снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и минимизация воздействия на земельные ресурсы:

- С целью снижения выбросов твердых частиц в атмосферу на станции реализован проект реконструкции системы золоулавливания с установкой электрофильтров нового поколения. Это позволило увеличить КПД золоулавливания с 97 - 99,3 – 99,6%. Электростатические фильтры установлены на энергоблоках № 3, 4, 5, 6, 7, 8 (2010-2013 годы);
- Также, планируется ввести в эксплуатацию электрофильтры нового поколения с вводом в эксплуатацию после реконструкции энергоблока №1 (2016 год) и энергоблока №2 (2015 год). ожидаемое снижение удельных выбросов твердых частиц в 2015 году;
- С целью исключения риска загрязнения земельных ресурсов и снижения пыления золоотвала ведутся работы по реконструкции системы гидрозолоудаления ниток №2,3 – с установкой золопроводов на высоких опорах и сбросом золошлаковых отходов под урез воды;
- С целью снижения сбросов загрязненных сточных вод и снижения потребления технической воды на собственные нужды станции в 2013 году выполнен монтаж установки обратного осмоса (50%) ведутся наладочные работы. Реконструкция химводоочистки позволит исключить использование химических реагентов на обработку воды и использование ионообменных смол.
- С целью снижения воздействия на окружающую среду угольной пыли при разгрузке угля на угольном поле №2 в 2013 году установлена телескопическая труба.

В связи с количественными обязательствами Киотского протокола до 2020 года, в Казахстане внедрена система квотирования на выброс парниковых газов, согласно которой для ГРЭС-1 ежегодно определяется количество квот на выброс парниковых газов.

Генеральный директор



Свамбаев Р.Т.