



**ТОО «ЭКИБАСТУЗСКАЯ
ГРЭС-1»
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2014**



1

О КОМПАНИИ

1.1

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА

УВАЖАЕМЫЕ ИНВЕСТОРЫ!

Для ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» (далее – Компания, ГРЭС-1) прошедший 2014 год стал важным этапом в реализации долгосрочной стратегии компании. ГРЭС-1 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. Завершение программы восстановления мощностей планируется в конце 2017 года.

Главным событием этого года стал пуск восстановленного энергоблока №2. Пуск в работу седьмого по счету энергоблока станции позволил увеличить номинальную мощность станции до 3 500 МВт, что в свою очередь, позволит увеличить производство электроэнергии, вырабатываемой на станции, и повысит надежность энергоснабжения в ЕЭС РК. Программа реконструкции энергоблока включала в себя замену котельного и турбинного оборудования, установку электрического оборудования и современных устройств по автоматическому контролю, а также ввод электрофильтра производства ЗАО "Альстом Пауэр Ставан". Кроме того, в отчетном году были завершены работы по реконструкции системы химводоочистки (ХВО) электростанции, начатой в 4 квартале 2012 года.



В ходе восстановительных работ был осуществлен переход на новейшие мембранные технологии, что не только значительно увеличило надежность функционирования системы по химической подготовке обессоленной воды, но и позволило снизить операционные затраты. Благодаря модернизированной системе ХВО ГРЭС-1 отказалась от использования в работе опасных и вредных для окружающей среды химических реагентов, что снизило риск негативного влияния на окружающую среду.

В 2014 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, ГРЭС-1 стремится сделать все возможное для того, чтобы обеспечить надежную поставку электроэнергии потребителям и обеспечить растущие энергопотребности страны.

С уважением,

Генеральный директор ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 Свамбаев Р.Т.



1.2 ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ И МИССИЯ

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» (далее – Компания, ГРЭС-1 - крупнейшая тепловая электрическая станция в Республике Казахстан с установленной мощностью 4 000 МВт, расположенная на северном берегу озера Жангельды, в 16 км севернее города Экибастуза Павлодарской области. Станция состоит из 8 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.

Источником водоснабжения станции является водохранилище, созданное в котловане озера Жангельды и заполняемое водой из канала «Иртыш–Караганда им. Сатпаева».

В мае 2008 года ГРЭС-1 была приобретена компанией Kazakhmys PLC. В феврале 2010 года компания Kazakhmys PLC продала 50% доли АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына». В ноябре 2012 года АО «Самрук-Казына» передал свою 50%-ю долю в АО «Самрук-Энерго». С апреля 2014 года АО «Самрук-Энерго» является единственным участником ГРЭС-1.



Январь 1974г.
начало строительства



1996-2008 гг.
ГРЭС-1
в составе корпорации AES

31 марта 1980 г.
Пуск Блока №1



1996-2008 гг.
Увеличение нагрузки
с 200 МВт до 1 200 МВт



10 октября 1980 г.
выработка 1 млрд. кВтч.



2008 - 1 кв.2014 гг.
ГРЭС -1 в составе
Kazakhmys PLC (50%) и
АО "Самрук-Казына" (50%)

1980- 1984 гг.
ввод в эксплуатацию
Блоков №№2-8



2008-2012гг.
восстановление
Блока №8



1987 г. -
пик выработки
22,4 млрд. кВтч

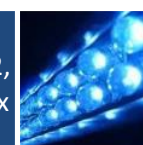


Апрель 2014г. - наст. время
ГРЭС-1 в составе
АО "Самрук-Энерго" (100%)

1988-1996 гг. -
кризис в экономике,
снижение выработки

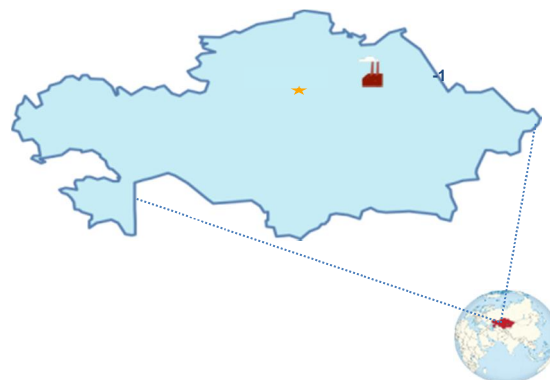


2010-2014гг.
восстановление Блока №2,
2014-15гг.- реализация крупных
инвест. проектов





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	МРа	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



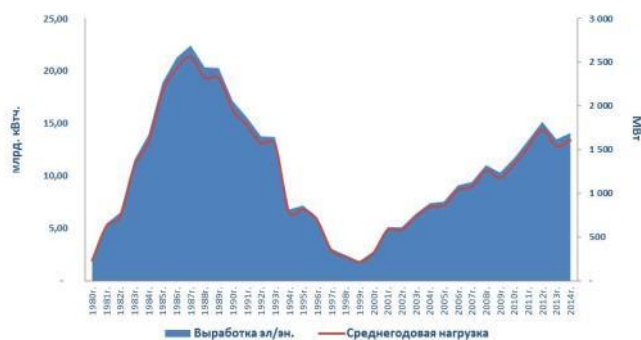
Являясь крупнейшей электростанцией в Казахстане, работающей на твердом топливе, ГРЭС-1 в ходе выполнения финансово-хозяйственной деятельности придерживается следующих **основных принципов**:

- **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.



Выработка электроэнергии и среднегодовая нагрузка



Данные за 2014 год:

- Располагаемая мощность – 2 874 МВт,
- Среднегодовая нагрузка – 1 609 МВт;
- Выработка – 14 096 млн. кВтч.



1.3

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ

Единственный участник

АО "Самрук-Энерго" (100% доля участия):

- 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 ГРЭС-1.

Наблюдательный совет:

- утверждение и согласование уровня риска и связанных с этим вопросов политик и процедур;
- согласование по оказанию спонсорской/благотворительной помощи;
- принятие решений о крупных сделках;
- иные вопросы, не относящиеся к компетенции Участника.

Ревизионная комиссия:

Осуществления контроля над финансово-хозяйственной деятельностью ГРЭС-1.

Исполнительный орган – Генеральный директор -

первый руководитель ГРЭС-1 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 2014 году не было внесено существенных изменений в организационную структуру, которая могла бы кардинальным образом повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

Генеральный директор ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 - Свамбаев Рыскан Тишпекович -

начал свою трудовую биографию в Целиноградском ремонтном цехе ТЭЦ-1 слесарем по ремонту оборудования котельных пылеприготовительных и машинных цехов. На Экибастузской ГРЭС-1 прошел все ступени карьерного роста от машиниста-обходчика вспомогательного оборудования турбинного отделения, старшего машиниста энергоблоков, начальника котлотурбинного цеха, руководителя эксплуатации, управляющего по балансу станции, начальника службы технического развития.

С 2001 по 2003 годы работал в компании AES Мтквари в Грузии заместителем генерального директора по технической части, руководил проектом по восстановлению станции после крупной аварии. Был переведен в ТОО «АЭС Согринская ТЭЦ», где занимал должность технического директора. Под его руководством на станции была устранена крупная авария.

В июне 2009 года назначен директором Балхашской ТЭЦ филиала Корпорации «Казахмыс», добился больших результатов в восстановлении ТЭЦ и подготовке в осенне-зимнему периоду.

С апреля 2010 года и по настоящее время занимает пост Генерального директора ТОО «Экибастузская ГРЭС-1». Неоднократно награждался отраслевыми наградами почетными грамотами и благодарностями. В 2009 году ему было присвоено звание «Заслуженный энергетик. Казахстанская Электроэнергетическая Ассоциация»

Компания не выплачивала годовых бонусов исполнительному органу за 2014 год.



2 ОБЗОР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2.1 РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Основным видом деятельности ГРЭС-1 является производство и реализация электроэнергии с обеспечением технической надежности станции и получением прибыли.

Электроэнергетика, являясь одной из базовых отраслей промышленности, играет важную роль в экономической и социальной сфере любого государства. Электроэнергетический комплекс определен как один из приоритетных секторов экономики Республики Казахстан. В этой связи была разработана Программа по развитию электроэнергетики Республики Казахстан на 2010-2014 годы, которая является одной из составляющих в реализации Стратегического плана развития страны до 2020 года и Государственной Программы по форсированному индустриально-инновационному развитию на 2010-2014 годы.

Единая электроэнергетическая система Республики Казахстан (ЕЭС РК) представляет собой совокупность электрических станций, линий электропередачи и подстанций, объединенных общим режимом работы, единым централизованным оперативно-диспетчерским и противоаварийным управлением, единой системой планирования, развития, технической политикой, нормативно-технологическим и правовым регулированием, которая обеспечивает надежное и качественное энергоснабжение потребителей республики.

Рынок энергетики Казахстана включает в себя следующие секторы: производство энергии, передача энергии, потребление энергии и иная деятельность в сфере энергетики.

Казахстанский рынок электроэнергетики представляет собой двухуровневую систему: оптовый и розничный рынок. Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют электрические станции различной формы собственности.

Функциональная структура оптового рынка электроэнергии Республики Казахстан включает в себя:

- рынок децентрализованной торговли электроэнергией, функционирующий на основе заключаемых двухсторонних договоров между участниками рынка, на основании которых определяется договорная цена на электроэнергию;
- рынок централизованной торговли электроэнергией, на котором осуществляются сделки купли-продажи электрической энергии на краткосрочный (спот-торги), среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды;
- балансирующий рынок в режиме реального времени, функционирующий в целях физического и последующего финансового урегулирования почасовых дисбалансов, возникающих в операционные сутки между фактическими и договорными величинами производства-потребления электрической энергии, до формирования в ЕЭС Казахстана необходимых резервов мощности работа данного рынка будет осуществляться в имитационном режиме;
- рынок системных и вспомогательных услуг, на котором для обеспечения установленных государственными стандартами надежности работы ЕЭС РК и качества электрической энергии Системный оператор ЕЭС РК осуществляет оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов рынка электрической энергии Республики Казахстан.

Участниками розничного рынка электрической энергии являются все потребители электроэнергии с присоединенной мощностью более 1 МВт и энергоснабжающие организации, осуществляющие им продажу электроэнергии в условиях конкуренции.



Географическая структура энергетического комплекса Казахстана состоит из трех энергетических зон:

- **Северная зона** (Павлодарская, Восточно-Казахстанская, Карагандинская, Северо-Казахстанская, Костанайская, Актюбинская, Акмолинская области и г. Астана), где сосредоточено чуть более 70% генерирующих мощностей страны, при этом формируется избыток электроэнергии, который в дальнейшем направляется в южные регионы и на экспорт в Россию;
- **Южная зона** (г. Алматы, Алматинская, Жамбылская, Кызылординская, Южно-Казахстанская области), энергетический баланс которой складывается с наибольшим дефицитом, покрываемый за счет поставок из Северной зоны и импорта из соседних Кыргызстана и Узбекистана;
- **Западная зона** (Атырауская, Западно-Казахстанская, Мангистауская области), не имеющая связей с Единой электроэнергетической системой Казахстана. Дефицит в электроэнергии покрывается за счет российского импорта.

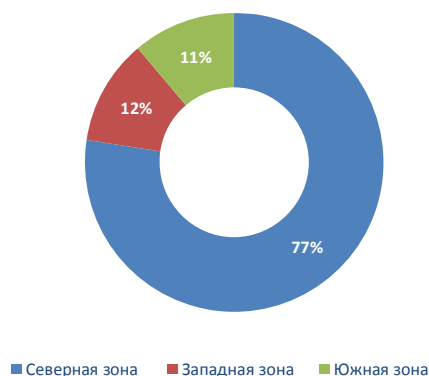
Электрические станции Казахстана представлены электростанциями национального, промышленного и регионального значения. К электрическим станциям национального значения относятся крупные тепловые электрические станции, обеспечивающие выработку и продажу электроэнергии потребителям на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан:

- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» (г. Экибастуз);
- АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (г. Экибастуз);
- АО «Евроазиатская Энергетическая Корпорация» (Аксуская ГРЭС) (Павлодарская область);
- ТОО «Казахмыс Энерджи» (г. Караганда);

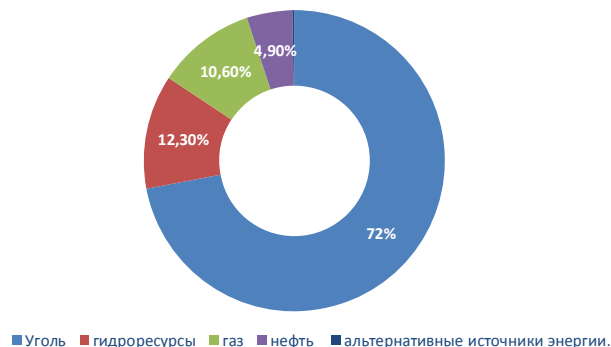
Основная доля вырабатываемой электроэнергии приходится на тепловые электростанции, основным топливом для которых является уголь.



Выработка электроэнергии по зонам в 2014г., млрд. Квтч



Энергоисточники по типу топлива





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 по 2015 год. Предельный тариф на электрическую энергию для первой группы энергопроизводящих организаций, в которую входит ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», в 2014 году составлял 8,0 тенге/кВтч (2013 год: 7,30 тенге/кВтч).

Тарифная политика в области производства электрической энергии регулируется законодательными, нормативными правовыми актами в сфере электроэнергетики, в том числе:

- Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике»;
- Правилами ценообразования на регулируемых рынках, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 03.03.2009 года №238;
- Правилами определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 10.03.2009 года № 277;
- Постановлением Правительства Республики Казахстан от 25.03.2009 года № 392 «Об утверждении предельных тарифов».

Предельные тарифы на отпускаемую электростанциями электрическую энергию включают в себя инвестиционную составляющую. Из чего следует, что государство установило, какая часть регулируемого потребительского тарифа направляется на модернизацию станций, и определило конкретные группы электростанций, поэтапно расписав процесс инвестирования по 2015 год.

Планируется, что в Казахстане с 2016 года в целях увеличения генерирующих мощностей, опережающих растущее потребление электрической энергии, начнет функционировать рынок электрической мощности. Данный рынок направлен на повышение ответственности

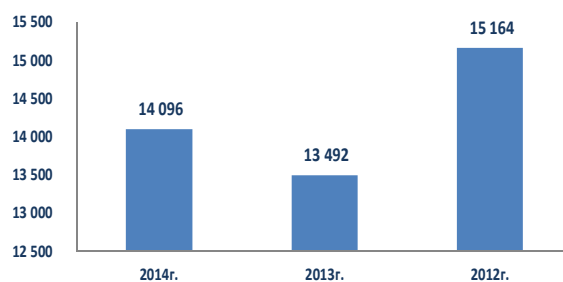
энергопроизводящих организаций, субъектов естественных монополий и регулируемого рынка за выполнение инвестиционных обязательств, повышение качества оказываемых услуг, прозрачности инвестиционной деятельности энергопроизводящих организаций.

В 2014 году потребление электроэнергии в Казахстане составило 91 660 млн. кВт/ч, или 102,3 % по отношению к аналогичному периоду прошлого года. Рост энергопотребления в Казахстане напрямую связан с ростом ВВП вследствие увеличения объемов производства реального сектора экономики. Выработка электроэнергии электростанциями Казахстана увеличилась на 2,1% и составила 93 935 млн. кВт/ч.

Выработка электрической энергии ГРЭС-1 в 2014 году составила 14 096 млн. кВт/ч, в сравнении с 2013 годом объем производства увеличился на 604 млн. кВт/ч или 4,5%.

Доход от реализации электроэнергии в 2014 году составила 95 183 млн. тенге, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года доход от реализации увеличился на 15,6 %. Увеличение обусловлено увеличением объема выработки на 4,5%, а также увеличением величины средневзвешенного отпускного тарифа ГРЭС-1.

Выработка электроэнергии ГРЭС-1 за 2012-2014 гг.





Объем экспорта электрической энергии в Российскую Федерацию в 2014 году составил 1 862 млн. кВт/ч, в 2013 году - 2 452 млн. кВт/ч. (уменьшение на 590 млн. кВт/ч или 24,1%). Снижение объема экспорта обусловлено прекращением поставки электроэнергии в ноябре 2014 года в связи с падением курса российской валюты к казахстанскому тенге, что в свою очередь привело к нерентабельности поставки электроэнергии. Доля экспортных поставок в РФ в 2014 году от общего объема реализации ГРЭС-1 составила 14%.

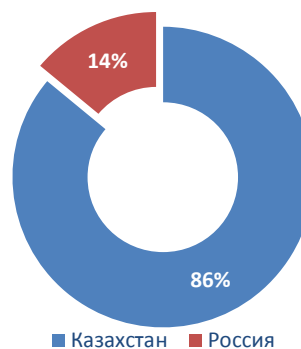
На 2014 год для ГРЭС-1 был установлен предельный тариф в размере 8,0 тг/кВтч без НДС.

В связи с отпуском электроэнергии в адрес потребителей имеющих льготный тариф, средний отпускной тариф по Казахстану ниже предельного на 11%. Также, средняя цена продажи на экспорт ниже предельного, что обусловлено спецификой тарифообразования электроэнергии в Российской Федерации (наличие помимо рынка электроэнергии еще и рынка мощности). Тем не менее, рост тарифа на экспорт по сравнению с 2013 году составил порядка 8%, что положительно сказалось на доходах от реализации ГРЭС-1.

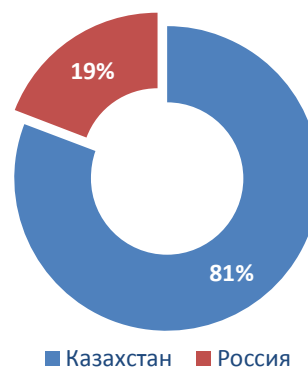
Доля крупных энергоисточников в общем объеме выработки электроэнергии в целом по Республике Казахстан за 2014 год составила 45,1%.

Среди крупных энергоисточников доля выработки ГРЭС-1 составляет 33%. В целом, на внутреннем рынке доля ГРЭС-1 за 2014 год составила 15%.

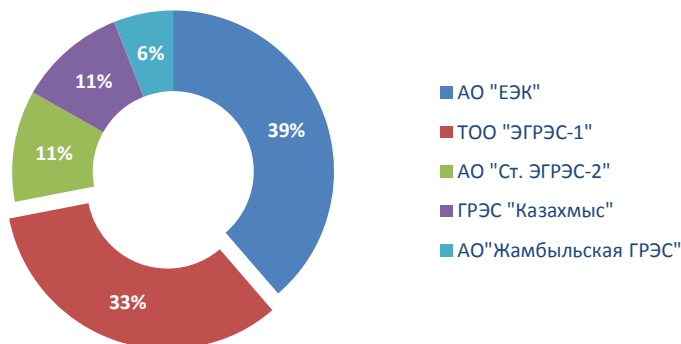
Структура продаж электроэнергии в 2014г.



Структура продаж электроэнергии в 2013г.



Структура крупных энергоисточников в РК в 2014 году





2.2 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Целью инвестиционной деятельности ГРЭС-1 является:

- инвестирование в основной капитал и максимизация стоимости Компании 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 станции путём обновления, поддержки, реконструкции и технического перевооружения существующих активов.

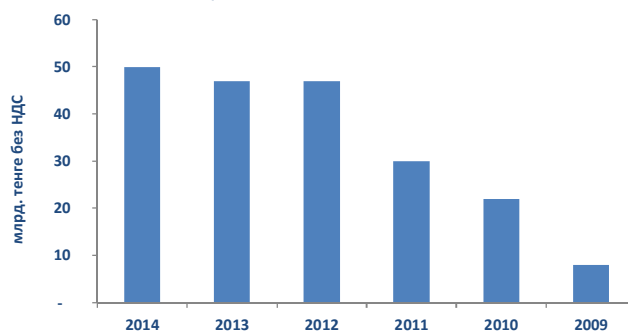
Благоприятная государственная инвестиционная политика позволяет эффективно и динамично внедрять проекты, направленные на модернизацию, реконструкцию, восстановление и замену изношенных активов на новые.

Завершенные проекты в 2014 году:

Реконструкция ХВО:

- Объем инвестиций: 3 300 млн. тенге;
- Установлено новое технологическое оборудование;
- Подготовка обессоленной воды для питания паровых котлов сверхкритических параметров полностью перешла на современные мембранные технологии – получение глубоко-обессоленной воды путём коагуляции исходной воды в осветлителях, осветления на самопромывных фильтрах, последовательной обработки на установках ультрафильтрации, установках обратного осмоса, декарбонизации обрабатываемой воды, обработки на фильтрах тонкой очистки и установке электродеионизации.
- Переход на автоматизированную систему управления технологическим процессом;
- Срок службы оборудования не менее 20 лет.

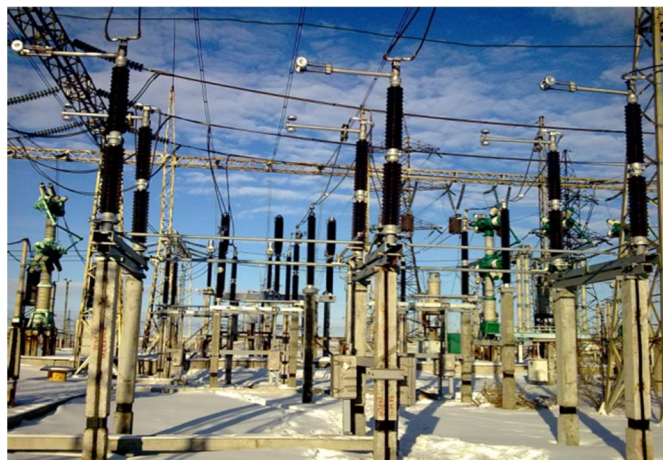
Инвестиционные вложения ГРЭС-1 за 2009-2014 гг.





Модернизация ячейки блока №2 ОРУ-220кВ:

- Объем инвестиций: 279 млн. тенге;
- Период реализации: 2013-2014 годы;
- Ожидаемая эффективность:
 - повышение надежности и безопасности электротехнического оборудования и обеспечения устойчивости энергосистемы Республики Казахстан за счет установки нового высокоэффективного оборудования;
 - В 2014 году выполнялись работы по замене электротехнического оборудования.



Реконструкция золопровода гидрозолоудаления (ГЗУ):

- Объем инвестиций: 5 023 млн. тенге;
- Период реализации: 2012-2014 годы;
- Ожидаемая эффективность:
 - обеспечение необходимой пропускной способности золопроводов системы ГЗУ в самотечном режиме и надежного складирования золошлаковых отходов в существующем золоотвале;
 - повышение морозостойкости золопроводов системы ГЗУ, что сведет к минимуму возможность остановки системы гидрозолоудаления в зимний период времени и последующего загрязнения окружающей среды.



Капитальный и текущие расширенные ремонты Блоков №№4,6 и 8:

- В 2014 году выполнены в полном объеме капитальный ремонт Блока №6 и текущие расширенные ремонты Блоков №№ 4, 8;
- Эффективность проекта - обеспечение исправного состояния оборудования, надёжной и экономичной его эксплуатации.



Долгосрочные инвестиционные проекты:

Восстановление энергоблока №1 с установкой новых электрофильтров:



- Объём инвестиций по проекту – 81 286 млн. тенге;
- Начало проекта – 1 квартал 2012 года;
- Окончание проекта - 4 квартал 2017 года;
- В отчётном году продолжались работы по восстановлению энергоблока №1, изготовление и поставка оборудования;

Восстановление энергоблока №2 с установкой новых электрофильтров:

- Объём инвестиций по проекту – 61 473 млн.тенге;
- Начало проекта – 4 квартал 2010 года;
- Окончание проекта - 4 квартал 2014 года;
- Текущий статус проекта: в настоящий момент ведутся пуско-наладочные работы;

Модернизация ОРУ- 500кВ:

- Период реализации проекта 2010-2016 годы;
- Общая стоимость проекта – 16 100 млн. тенге;
- Текущий статус: в отчетном 2014 году завершена разработка проектной документации, выполнена поставка основного оборудования и его монтаж;

Реконструкция и модернизация топливоподачи:

- Начало проекта – 2013 год;
- Окончание проекта - 2017 год;
- Проект в стадии реализации; начаты работы по разработке проектной документации.





2.3

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Основные факторы риска и система управления рисками

ГРЭС-1 осознает важность процесса управления рисками как ключевого компонента системы корпоративного управления, направленного на своевременную идентификацию и управление потенциальными рисками, которые могут негативно повлиять на финансовую устойчивость и репутацию Компании.

Управление рисками происходит в контексте определенных целей, задач, поставленных перед ГРЭС-1, которые вытекают из утвержденных планов развития. Наблюдательный совет Компании играет ключевую роль в осуществлении надзора за функционированием системы управления рисками.

В Компании обеспечивается постоянная информированность всех участников процесса управления рисками о существующих рисках, а также принятых мероприятиях по их минимизации посредством отчетов руководителя структурного подразделения по управлению рисками с описанием и анализом ключевых рисков.

Структура системы управления рисками в ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»



На 2015 год Наблюдательный совет утвердил регистр рисков, карту рисков, план мероприятий по управлению ключевыми рисками, ключевые риск-показатели и риск-аппетит. Реализуя концепцию и политику Единственного участника по вопросам управления рисками, были

разработаны и актуализированы нормативные документы в области управления рисками.

В соответствии с Политикой управления рисками ГРЭС-1 выделяет следующие риски:



Выделенные риски отображаются на карте рисков, относительно значимости каждого риска:

- Красная зона - риски являются критичными для Компании;
- Оранжевая зона – риски имеют высокую вероятность наступления или крупное потенциальное влияние на финансовую устойчивость Компании.

Основные риски, влияющие на реализацию бизнес-стратегии ГРЭС-1:

Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению ключевыми рисками
СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ (риски, связанные со стратегией ГРЭС-1)		
Травматизм производственного персонала	Нарушение работником трудовой дисциплины;	Разработка мероприятий, способствующих снижению производственного травматизма, контроль над выполнением (обучение и проведение проверок знаний по ТБ, плановых и внеплановых инструктажей, использование индивидуальных средств защиты, проверка рабочих мест на соответствие безопасности и т.д.).
	Неудовлетворительная организация и контроль над производством работ;	
	Нарушение технологического процесса;	
	Непроведение обучения и проверки знаний по охране труда;	
	Неудовлетворительное содержание и недостатки в организации рабочих мест.	



Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению ключевыми рисками
СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ - продолжение		
Риски инвестиционных проектов	Задержка финансирования и/или удорожание финансирования; Нарушение условий договоров со стороны подрядчиков, поставщиков; Перенос сроков выполнения работ на более поздние по причине дообследования, на основании актов дефектации оборудования.	Мониторинг и анализ инвестиционных проектов;
		Своевременная корректировка инвестиционного соглашения с Уполномоченным органом;
		Проведение претензионной работы;
		Своевременная подготовка спецификаций и тех. заданий по договорам на поставку ТРУ;
		Внутренний контроль за ремонтными работами, входящими в инвестиционный проект.
ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (риски, связанные с финансовой деятельностью)		
Снижение объемов производства электроэнергии.	Снижение спроса вследствие финансово-экономического кризиса; потеря потребителей вследствие конкуренции на рынке; прекращение экспорта в Россию из-за низкого курса росс. рубля; увеличение доли иных энергопроизводящих организаций на рынке электрической энергии	Исполнение плана-графика ремонтов по поддержанию работоспособности оборудования и увеличению располагаемой мощности. Модернизация и реконструкция действующего оборудования и ввод новых мощностей. Планирование объемов реализации. Повышение эффективности сбытовой политики. Проведение переговоров с действующими и поиск новых потребителей.
Недостаток ликвидности для осуществления операционной, инвестиционной, финансовой деятельности	Неэффективное управление денежными потоками; рост кредиторской задолженности; несопоставимость сроков по требованиям и обязательствам.	Мониторинг движения денежных средств и исполнения Плана развития; Рефинансирование краткосрочных займов на долгосрочные; Корректировка Плана развития с учетом сокращения затрат.
Риск невыплаты обязательств по договору об открытии кредитной линии и нарушения ковенантов	Неэффективное управление денежными потоками;	Мониторинг выполнения обязательств по договорам займа;
	Несопоставимость сроков по требованиям и обязательствам;	Мониторинг движения денежных средств; исполнения Плана развития и своевременная корректировка.
	Снижение объемов выработки	

Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению ключевыми рисками
ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ		
Неадекватная работа оборудования	Ухудшение технического состояния оборудования;	Выполнение программ перед пуском, после останова, после пуска оборудования; проведение периодических инструктажей, противопожарных тренировок; своевременное проведение плановых капитальных ремонтов и тех. обслуживания.
	Уменьшения сроков наработки оборудования;	Заключение контрактов с добросовестными подрядчиками, поставщиками;
	Снижение объемов выработки электроэнергии.	Ужесточение требований к подрядчикам;
Несоблюдение сроков капитального/текущего ремонта оборудования.	Несвоевременное обеспечение производственными ресурсами;	Своевременная подготовка спецификации и тех.заданий по договорам на поставку ТРУ.
	Несвоевременное финансирование;	
	Несвоевременный закуп материалов, оборудования и услуг;	
	Некачественное выполнение работ подрядчиками.	

Для минимизации вышеуказанных рисков в Компании были приняты следующие меры:

- Разработаны и утверждены правила по оценке и управлению рисками;
- Проведен мониторинг заключаемых контрактов;
- Усовершенствован процесс планирования объемов реализации электроэнергии с учетом внешних и внутренних факторов, влияющих на данные процессы;
- Пересмотрена политика сбыта электроэнергии;
- Обеспечен мониторинг планово-предупредительных ремонтных работ.



3 ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основа подготовки финансовой отчетности

Финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - «МСФО») по методу первоначальной стоимости, за исключением изменений в отношении переоценки основных средств, инвестиционной недвижимости и нематериальных активов. Положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования оценок и предположений. Она также требует от руководства использовать профессиональные суждения в процессе применения учетной политики Компании.

Далее представлен краткий **Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2014-2013 годы.**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2014	2013
Доход	95 183 244	82 337 544
Себестоимость реализации	(45 824 250)	(33 118 195)
Валовая прибыль	49 358 994	49 219 349
Операционные расходы/доходы	(12 177 496)	(5 628 464)
Операционная прибыль	37 181 498	43 590 885
Финансовые доходы/расходы	(1 260 357)	(1 028 733)
Прибыль до налогообложения	35 921 141	42 562 152
Расходы по налогу на прибыль	(7 804 471)	(8 832 690)
Прибыль за год	28 116 670	33 729 462
Прочий совокупный доход:		
Переоценка основных средств	259 056 861	-
Налог на прибыль, отраженный непосредственно в прочем совокупном доходе	(51 809 914)	-
Итого совокупный доход за год	235 363 617	33 729 462

Ниже представлены основные раскрытия по отчету о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами. Операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Высший орган оперативного управления может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании.

Руководство оценивает операционные результаты деятельности сегмента для принятия решений о распределении ресурсов и оценки результатов их деятельности. Для оценки результатов деятельности сегмента оцениваются выручка и прямые переменные затраты. Для управленческих целей Компания имеет два отчетных сегмента, которые, как описано далее, распределяются в соответствии с направлением продаж электроэнергии.

- Продажа электроэнергии казахстанскому сегменту (далее – «Казахстан»): продажи электроэнергии на территории Республики Казахстан рассматриваются как основная деятельность Компании. Основной целью Компании является удовлетворение спроса на производимую электроэнергию на внутреннем рынке. Электроэнергия потребляется во всех областях Казахстана. Невостребованные отечественными потребителями объемы реализуются на рынке сопредельного государства (Российской Федерации) с учетом законодательства страны-импортера. Вся деятельность,



относящаяся к управлению бизнесом, а также решение различных вопросов (юридических, трудовых с местными органами власти и прочих) относятся к деятельности, в которую Компания вовлечена в Республике Казахстан.

- Продажа электроэнергии российскому сегменту (далее – «Российская Федерация»): объемы электроэнергии, невостребованные на внутреннем рынке Казахстана, реализуются по договору с Интер-РАО в Российскую Федерацию. Объем поставляемой электроэнергии не является обязательным и варьируется в диапазоне от 0 до 300 МВт. Величина поставки зависит от ежедневного анализа потребления на внутреннем рынке Республики. Стоимость реализованной электроэнергии включает производственную себестоимость реализации электроэнергии, которая распределяется между сегментами на основании доли каждого сегмента в общем объеме реализации электроэнергии. Сделки между операционными сегментами отсутствуют.

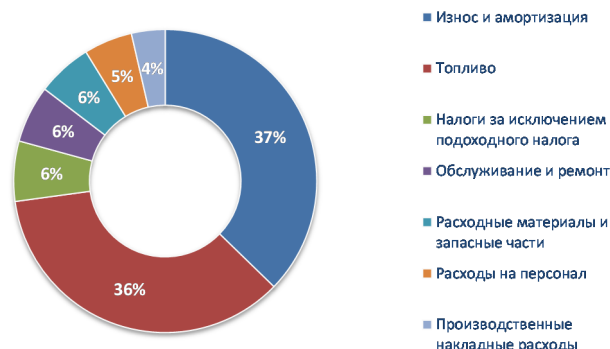
Раскрытие по сегментам (тыс. тенге)	Казахстан	Российская Федерация	Итого
Доход от продаж внешним покупателям	85 976 382	9 206 862	95 183 244
Себестоимость реализации	(39 441 027)	(6 383 223)	(45 824 250)
Валовая прибыль	46 535 355	2 823 639	49 358 994
Прочие операционные расходы, нетто	(11 927 310)	(250 186)	(12 177 496)
Операционная прибыль	34 608 045	2 573 453	37 181 498
Финансовый доход	-	-	371 375
Финансовые затраты	-	-	(1 631 732)
Расходы по подоходному налогу	-	-	(7 804 471)
Прибыль за период			28 116 670
Активы отчетного сегмента			493 278 466
Обязательства отчетного сегмента			86 234 806

Раскрытие по подоходному налогу (тыс. тенге)	2014	2013
Расходы по текущему подоходному налогу	6 015 042	6 886 238
Расходы по отложенному подоходному налогу	1 789 429	1 946 452
Расходы по подоходному налогу за год	7 804 471	8 832 690

Различия между МСФО и налоговым законодательством Республики Казахстан приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в бухгалтерском учете и их налоговой базой.

Краткий анализ производственных и административных затрат за 2014 год представлен в следующих диаграммах:

Структура производственной себестоимости



Структура расходов на реализацию



Структура административных затрат





Краткий обзор отчета о финансовом положении за 2014-2013 годы:

Отчет о финансовом положении (тыс. тенге)	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные активы	478 541 479	197 794 235
Краткосрочные активы	14 736 987	17 488 324
ИТОГО АКТИВЫ	493 278 466	215 282 559
Уставный капитал	31 110 120	31 110 120
Резерв по переоценке	196 747 409	-
Нераспределенная прибыль	179 186 131	148 569 923
ИТОГО КАПИТАЛ	407 043 660	179 680 043
Долгосрочные обязательства	66 716 993	23 162 292
Краткосрочные обязательства	19 517 813	12 440 224
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ	493 278 466	215 282 559

(.)	2014	2013
	104 966 155	89 812 862
	(32 138 897)	(29 577 561)
	(2 242 674)	(2 499 135)
) ((9 939 786)	(5 510 420)
	112 883	13 035
	(2 490 396)	(1 200 000)
	(5 491 362)	(7 385 112)
	52 775 923	43 653 669
	(49 715 506)	(50 922 060)
/	(520 617)	150 000
	1 700	-
	(50 234 423)	(50 772 060)
	18 000 000	-
	(15 075 000)	-
	(8 000 000)	-
	(5 075 000)	-
	(136 062)	-
	(2 669 562)	(7 118 391)
	4 288 060	11 406 451
	1 618 498	4 288 060

Основные раскрытия по отчету о финансовом положении за 2014 годы:

Основные средства:

Первоначальная стоимость (тыс. тенге):	Земля и основные средства	Незаверш. Произ-во	Итого
На 31 декабря 2013 г.	227 103 655	80 714 442	307 818 097
Поступления	1 535 138	43 628 011	45 163 149
Переведено из незавершенного строительства	78 682 132	(78 682 132)	-
Переоценка за счет капитала (Обесценение)/восстановление убытка от обесценения	259 015 550	-	259 015 550
Списание накопленной амортизации при переоценке	(108 043 195)	-	(108 043 195)
Изменение в оценке обязательств по выбытию активов	(88 049)	-	(88 049)
Выбытия	(24 944)	-	(24 944)
На 31 декабря 2014 г.	454 197 148	45 660 321	499 857 469

Накопленный износ (тыс. тенге)	Земля и основные средства	Незаверш. Произ-во	Итого
На 31 декабря 2013 г.	111 799 860	-	111 799 860
Начисления за год	17 747 342	-	17 747 342
Списание накопленной амортизации при переоценке	(108 043 195)	-	(108 043 195)
Выбытия	(1 289)	-	(1 289)
На 31 декабря 2014 г.	21 502 718	-	21 502 718
Балансовая стоимость			
На 31 декабря 2013 г.	115 303 795	80 714 442	196 018 237
На 31 декабря 2014 г.	432 694 430	45 660 321	478 354 751

Заемные средства (тыс. тенге)	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочная часть		
Выпущенные облигации	-	9 976 333
Расходы по выпуску облигаций	-	11 120
Итого займы и облигации – долгосрочная часть	-	9 987 453
Краткосрочная часть и начисленное вознаграждение		
Выпущенные облигации – начисленное вознаграждение	-	600 000
Заем банков второго уровня- основной долг	12 967 486	-
Заем банков второго уровня- начисленное вознаграждение	150 833	-
Итого займы и облигации – краткосрочная часть	13 118 319	600 000
Итого займы и облигации	13 118 319	10 587 453



4 КОРПОРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

В ходе своей деятельности ГРЭС-1 уделяет пристальное внимание корпоративной ответственности, учитывая интересы общества, возлагая на себя ответственность за влияние своей деятельности на заказчиков, поставщиков, работников, местные органы власти и прочие заинтересованные стороны общественной сферы. Это обязательство выходит за рамки установленных законом обязательств и предполагает, что ГРЭС-1 добровольно принимает дополнительные меры для повышения качества жизни работников, а также общества региона в целом.

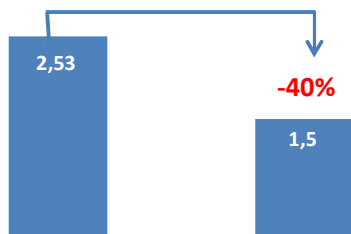
Охрана окружающей среды

Одним из основных принципов работы ГРЭС-1 является минимизация воздействия на окружающую среду в ходе производственной деятельности. В связи с этим, в 2014 году ГРЭС-1 провело ряд природоохранных мероприятий, направленных на защиту окружающей среды от вредного воздействия производства.

В соответствии с программой реконструкции и модернизации существующего оборудования были установлены и введены в эксплуатацию электрофильтры на Блоках №№3,5 и 7, что позволило существенно сократить выбросы золы в атмосферу в 2014 году.

В связи с вводом в эксплуатацию Блока №2 в

Снижение выбросов золы в атмосферу, г/кВтч



декабре 2014 года смонтировано оборудование электрофильтра, что позволит и в дальнейшем снижать выбросы золы, а также снизить выбросы азота.

Ведется работа и по пылеподавлению зольного пляжа, для чего был проведен ряд мероприятий, таких как, посадка зеленых насаждений на отработанной части золоотвала, благоустройство территории станции и посев трав. В соответствие с действующим законодательством Компания создает ликвидационный фонд, задача которого заключается в накоплении определенных средств для ликвидационных работ после завершения работы станции. Выполнены работы по реконструкции системы гидрозолоудаления ниток №1,2,3, что позволило исключить риски загрязнения земельных ресурсов золошлаковыми отходами.

С целью охраны и рационального использования водных ресурсов выполнен ремонт трубопроводов пожарной и питьевой воды.

На станции разработана и действует программа производственного экологического контроля, согласно которой осуществляется контроль над влиянием производственной деятельности станции на все компоненты окружающей среды.

Работа с персоналом

ГРЭС-1, являясь флагманом энергетики и лидером по производству электроэнергии в Казахстане, проводит перспективную работу по трудоустройству и обучению работников предприятия.

Компания постоянно проводит работу по привлечению молодых специалистов для работы на станции. Так, в 2014 году было принято на работу 40 выпускников ВУЗов и 32 выпускника колледжей РК, в основном, технических специальностей.

При взаимодействии с ВУЗами и колледжами специалисты предприятия проводили встречи с выпускниками. Для привлечения молодых специалистов работники предприятия участвовали в Республиканской и городской ярмарке вакансий.



5

СОБЫТИЯ И ПЛАНЫ

**1-3
кв.2014г.**

Проведение капитального ремонта Энергоблока №6,
текущих расширенных ремонтов Энергоблоков №8 и 4

Завершен аудит финансовой отчетности Компании за
2013г., получено положительное аудиторское заключение

**Февраль
2014г.**

**Август
2014 г.**

Ввод в эксплуатацию оборудования хим. водоочистки
после завершения проекта реконструкции

Ввод в эксплуатацию энергоблока №2 после завершения
программы реконструкции; увеличением мощности
станции до 3 500 МВт

**Декабрь
2014г.**

**Февраль
2015г.**

Завершен аудит финансовой отчетности Компании за
2014г., получено положительное аудиторское заключение

Проведение капитальных и текущих расширенных
ремонтов Энергоблоков №№ 3, 5 и 7

**1-4 кв.
2015г.**



Контактная информация:

АО «Самрук-Энерго»

Адрес:

010000, г.Астана,

пр. Кабанбай батыра, 15А,

Блок Б, Бизнес-Центр "Q"

<http://www.samruk-energy.kz>

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»

Генеральный директор

Свамбаев Р.Т.

Адрес:

141200, Павлодарская обл.,

Г. Экибастуз

<http://www.gres1.kz>

Аудиторы

PricewaterhouseCoopers

Адрес:

050059, Алматы

пр. Аль-Фараби, 34

Блок «А», 4 этаж

<http://www.pwc.kz>