



СЕВКАЗЭНЕРГО

Годовой отчет
2013

Оглавление

4
5
6
8
16
20
28
36
45
48
56
60
66
68
69



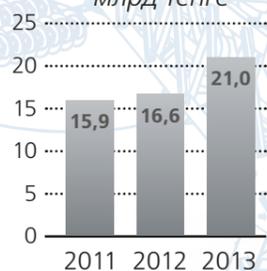
СЕВКАЗЭНЕРГО



Основные показатели

География деятельности

Объем реализации
млрд тенге



Чистая прибыль
млрд тенге



Активы



Выработка энергии



СЕВЕРО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

160 539

69 376

- Петропавловская ТЭЦ-2
- АО «Северо-Казахстанская РЭК»
- ТОО «Петропавловские тепловые сети»
- ТОО «Севказэнергосбыт»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Численность потребителей энергии:

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ТЕПЛОЙ

Генерация тепловой и электрической энергии

Распределение: электрической энергии
 тепловой энергии

Сбыт тепловой и электрической энергии



Обращение

Председателя Совета директоров

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Еркина Адамияновича Амирханова

Уважаемые акционеры и партнеры!

Представляю вашему вниманию годовой отчет акционерного общества «СЕВКАЗЭНЕРГО» за 2013 год.

За истекший период крупнейшая энергетическая компания Северного Казахстана АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» продемонстрировала стабильный рост производственных и экономических показателей.

В данный момент на генерирующем предприятии компании – Петропавловской ТЭЦ-2 осуществляется полномасштабная инвестиционная программа, в рамках которой ведутся работы по модернизации и реконструкции энергетического оборудования станции. С 2009 года в обновление генерирующих источников было вложено 17,7 млрд тенге в рамках государственной программы «Тариф в обмен на инвестиции» и 14,8 млрд тенге собственных средств Компании. Из года в год снижается износ котельного и турбинного оборудования станции, а следовательно – растет потенциал предприятия в целом.

В дальнейших планах компании – до 2016 года увеличение установленной мощности с 434 МВт до 517 МВт. Компания заботится о том, чтобы потребители Северо-Казахстанской области и г. Петропавловска были обеспечены стабильным и качественным энергоснабжением. АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» внедряет передовое и современное оборудование, меняет трубопроводы и линии электропередач, на смену отслужившим свой срок подстанциям и насосным станциям приходят инновационные устройства.

Для финансирования инвестиционной программы по модернизации основного производственного оборудования и улучшения энергоснабжения компания привлекает кредитные средства. В 2013 году между АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и Европейским банком реконструкции и развития заключены договоры займа на сумму 49 млн долларов США, из них 40 млн долларов США будут направлены на модернизацию и обновление основного производственного оборудования, а также улучшение экологических параметров Петропавловской ТЭЦ-2, а 9 млн долларов США для финансирования инвестиционной программы модернизации и реконструкции электрических сетей Северо-Казахстанской области. Это является продолжением сотрудничества группы компаний АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» с ЕБРР, начало которому положено в 2011 году заключением договора займа на сумму 2,4 млрд тенге для финансирования инвестиционной программы тепловых сетей г. Петропавловска. На эти средства теплоснабжающее предприятие г. Петропавловска проводит работы по реконструкции и модернизации оборудования сетей, в том числе по замене старых труб на новые предизолированные трубопроводы, а также по замене изоляции трубопроводов на современные пенополиуретановые материалы.

Осуществляя сегодня вложения в важнейшую отрасль региона, Компания заботится о том, как будет выглядеть энергетический комплекс в будущем. Развитие энергосберегающего производства, уникальные программы по сокращению износа, открытость и прозрачность деятельности – это надежный вклад в развитие всего Северного Казахстана.

Вместе мы способны на многое и у нашей Компании светлое будущее!



О Компании

КРАТКАЯ ПРЕЗЕНТАЦИЯ И ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, включающая предприятия Северо-Казахстанской области по генерации, транспортировке и сбыту электрической и тепловой энергии. Благодаря ее работе около 580 тысяч североказахстанцев получают электроэнергию, 206 тысяч жителей г. Петропавловска – стабильное теплоснабжение.

В 1961 году Петропавловская ТЭЦ-2 введена в эксплуатацию, ознаменовав своим появлением завершение начального этапа сплошной электрификации Северо-Казахстанской области.

В 1963 году по распоряжению РУ «Целинэнерго» организовано «Петропавловское предприятие электрических сетей». А в 1965 году организовано Петропавловское управление тепловых сетей «Целинэнерго» (УТС) на базе цеха тепловых сетей ТЭЦ-2.

В 2007 году владельцем энергетического комплекса региона становится отечественный инвестор – АО «Центрально-Азиатская Топливно-Энергетическая Компания» (АО «ЦАТЭК»), позднее вошедшее в состав акционеров АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО «ЦАЭК»).

Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО» создано 13 июля 2009 года в организационной правовой форме акционерного общества в результате преобразования и является правопреемником всех прав и обязанностей ТОО «АксессЭнерго ПТЭЦ-2», которое было зарегистрировано в органах юстиции Северо-Казахстанской области 19 января 1999 года.

Компания обладает рядом сертификатов международных стандартов, которые регулярно анализируются и при необходимости пересматриваются.

Ресертификация по стандартам ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007, ISO 14001:2004 запланирована на апрель 2014 года.

Наименование сертификата	Номер сертификата	Срок действия
Сертификат на соответствие ISO 9001:2008	75 100 70429	01.08.2011–31.07.2014
Сертификат на соответствие OHSAS 18001:2007	OC-4870-0010	30.07.2011–29.07.2014
Сертификат на соответствие ISO 14001:2004	75 110 0505	07.09.2011–06.09.2014
Аттестат аккредитации калибровочной лаборатории на соответствие требованиям СТ РК ИСО/МЭК 17025-2007	KZ.K.15.1280	20.03.2012–20.03.2017
Сертификат на соответствие ISO 50001:2011	01 407 1321852	28.01.2014–27.01.2017

РЕЙТИНГИ

Рейтинговое агентство «Эксперт РА Казахстан» в 2013 году подтвердило рейтинг надежности облигаций (НИН – KZ2COY10D695) на уровне А+ (очень высокий уровень надежности).

Кредитный рейтинг

Устойчивость деятельности Компании также подтверждена рейтинговым агентством «Эксперт РА Казахстан». В 2013 году был подтвержден рейтинг кредитоспособности АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на уровне А+ (очень высокий уровень).

МИССИЯ

Предназначение Компании заключается в повышении качества жизни населения и создании условий для экономического развития Северо-Казахстанской области. Эта цель достигается путем предоставления качественных услуг по энергоснабжению и жизнеобеспечению населения, промышленных предприятий, бюджетных и коммерческих организаций в Северо-Казахстанской области и г. Петропавловске.

Качество предоставляемых услуг подразумевает надежность и бесперебойность энергоснабжения с соблюдением всех технических требований и высокий уровень обслуживания потребителей.

Основа эффективности – это сотрудники Компании. Их высокий профессионализм, умение работать в команде и ориентация на достижение результатов делают возможным успешное движение вперед.

ВИДЕНИЕ

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» – единственная энергетическая компания в Северо-Казахстанской области.

Компания осуществляет свою деятельность в самых сложных климатических условиях и при этом успешно сочетает динамичность и гибкость малой компании со стабильностью и надежностью крупной холдинговой группы.

Персонал Компании – это команда профессионалов, которые достигают все более высоких целей.

Компания строит партнерские отношения с клиентами и поставщиками на основе уважения и взаимной ответственности.

СТРАТЕГИЯ

Стратегическая цель АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» заключается в построении передовой энергетической компании, обеспечивающей сбалансированное и устойчивое развитие энергетической системы Северо-Казахстанской области для поддержания экономического роста региона. При этом Компания стремится в своей деятельности к достижению международных стандартов в области производства, экологии, охраны здоровья и социальной сферы.

Для достижения поставленной стратегической цели Компания реализует следующие задачи



модернизация оборудования с целью повышения технического уровня производства, снижения рисков аварийности и исключения простоев;



внедрение энергосберегающих и энергоэффективных технологий при производстве и передаче энергии;



минимизация удельных расходов на производство единицы тепловой и электрической энергии;



соответствие требованиям международных, республиканских и внутриотраслевых нормативных и законодательных документов в области экологии;



усиление требований к охране здоровья персонала, промышленной безопасности и снижению травматизма;

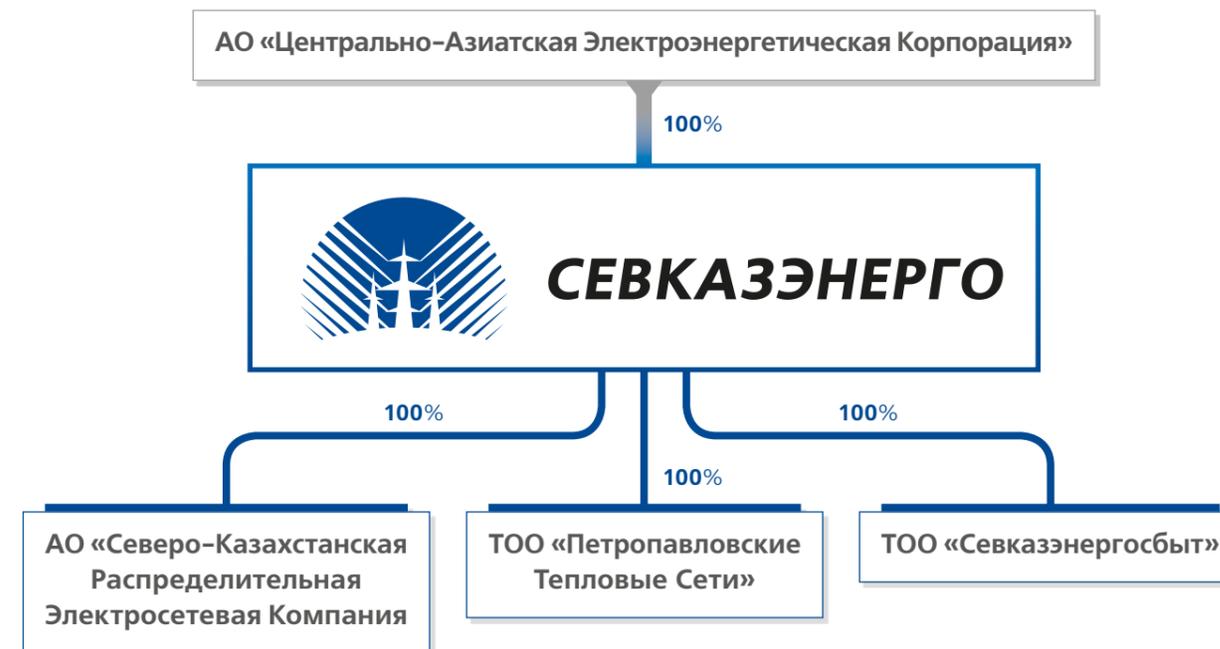


непрерывное обучение с целью повышения профессионального уровня сотрудников;



внедрение автоматизированной системы управления предприятием.

СТРУКТУРА ГРУППЫ



Структура акционеров и акционерный капитал

По состоянию на 31.12.2013 года уставный капитал Общества согласно данным финансовой отчетности составляет 16 291 512,5 тыс. тенге. Единственным акционером, владеющим 100% акций, является АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация». За отчетный период Компания не проводила существенных сделок с акциями.

ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Компания «СЕВКАЗЭНЕРГО» имеет вертикально интегрированную структуру, включающую генерирующие, транспортирующие и сбытовые предприятия Северо-Казахстанской области.

В состав Компании «СЕВКАЗЭНЕРГО» входят:

- Петропавловская ТЭЦ-2;
- АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» (электрические сети Северо-Казахстанской области, г. Петропавловск);
- ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» (тепловые сети г. Петропавловска);
- ТОО «Севказэнергосбыт».

В настоящее время суммарная установленная электрическая мощность АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» составляет 434 МВт, суммарная установленная тепловая мощность компании составляет 793 Гкал.ч. Общая протяженность линий электропередачи – 13 566,4 км, тепловых сетей – 231,5 км. Компания обеспечивает электроэнергией 160,5 тысяч потребителей Северо-Казахстанской области, теплом – 69,4 тысяч потребителей г. Петропавловска, в том числе 2,2 тысяч бюджетных, промышленных и коммерческих предприятий. В 2013 году АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» было выработано 2 603,05 млн кВт.ч электрической энергии и 1 790,5 тыс. Гкал тепловой энергии.



Петропавловская ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Основным видом деятельности Петропавловской ТЭЦ-2 является производство тепловой и электрической энергии. Установленная мощность станции на 31.12.2013 г. — 434 МВт по электроэнергии, 793 Гкал по тепловой энергии, располагаемая 396 Мвт по электроэнергии, 804 Гкал по теплоэнергии.

Станция представлена основными цехами: топливно-транспортный, котельный, турбинный, электрический, химический. Вспомогательные цеха станции: цех тепловой автоматики и измерений, ремонтно-механический цех, кислородная станция, ремонтно-строительный участок.

Станция работает параллельно с энергосистемой Республики Казахстан по воздушным линиям ВЛ-220 кВ: «2711», «2721» и ВЛ-110 кВ «Сибирь», имеются открытые распределительные устройства 35/110/220 кВ с шестью трансформаторами связи. Передача электрической энергии происходит через сети АО «Северо-Казахстанской РЭК» и ОАО «КЕГОК» Петропавловскому отделению Южно-Уральской железной дороги, РГП «КазахстанТеміржолы» и прочим потребителям.

Передача тепловой энергии осуществляется по тепломагистралям: ДУ-1000 «Город», ДУ-1000 «Север», ДУ-600 «СВПЗ».

Основным видом топлива на ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» является уголь Экибастузского бассейна, геологические запасы которого оцениваются в 140 лет. Оборудование котельного цеха представлено 11 энергетическими котлами в эксплуатации и 1 (одним) котлоагрегатом в монтаже. Основное оборудование турбинного цеха состоит из 7 турбоагрегатов в эксплуатации.

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» (далее — АО «СК РЭК») осуществляет передачу электроэнергии, производимой Петропавловской ТЭЦ-2 — генерирующим источником в группе предприятий «СЕВКАЗЭНЕРГО».



Электрические сети АО «СК РЭК» связаны с энергокомплексом Казахстана и России через электрические сети КЕГОС. Основной деятельностью АО «СК РЭК» являются передача и распределение электроэнергии в 8 районах Северо-Казахстанской области и г. Петропавловске. Зона обслуживания составляет 44 952 кв. км.

В структуру компании входят следующие подразделения:

- Кызылжарский, Мамлютский, Жамбылский, Есильский, Тимирязевский, Аккайынский РЭСы, районные электрические сети им. М. Жумабаева и района Шал акына;
- Южный участок магистральных сетей и подстанций;
- городские электрические сети;
- производственные подразделения и управления.

В целях повышения уровня доступности услуг потребителям АО «СК РЭК» в сентябре 2012 года открыло Центр обслуживания потребителей, где каждый желающий может получить следующие виды услуг:

- согласование земельных участков и сервитутов;
- выдача технических условий на подключение к электроснабжению и теплоснабжению;
- подключение/отключение к электроснабжению;
- опломбировка счетчиков;
- другие консультативно-оперативные услуги.

Линии электропередач

Типы ЛЭП	Протяженность, км
220 кВ	84,7
110 кВ	1 327,1
35 кВ	2 853,1
6–10 кВ	4 616,2
0,4 кВ	4 685,1
Всего	13 566,4

Характеристики подстанций

Типы подстанций	Количество
220 кВ	4
110 кВ	38
35 кВ	121
6–10 кВ	2 316
Всего	2 479



ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» осуществляет передачу и распределение тепловой энергии для потребителей г. Петропавловска от ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Предприятие проводит обновление магистральных и распределительных сетей г. Петропавловска, ведет непрерывную работу по поиску и внедрению новых энергоэффективных технологий, способных обеспечить новые требования к качеству теплоснабжения.

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» производит эксплуатацию тепловых сетей по г. Петропавловску протяженностью 231,5 км, включающих:

- магистральные трубопроводы – 83,8 км;
- распределительные трубопроводы – 147,7 км;
- насосные станции – 33 ед.;
- централизованные тепловые пункты – 17 ед.,
- дренажные насосные – 2 шт.

Для осуществления деятельности по передаче и распределению тепловой энергии ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» располагает службами, обеспечивающими эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования, охрану труда, технику безопасности.

ТОО «Севказэнергосбыт»

ТОО «Севказэнергосбыт» – энерго-снабжающая организация, обеспечивающая снабжение электрической и тепловой энергией потребителей г. Петропавловска и Северо-Казахстанской области.

Основным направлением деятельности является надежная и бесперебойная поставка энергоресурсов в объемах, соответствующих потребностям населения. Общее число потребителей ТОО «Севказэнергосбыт» на 31 декабря 2013 года составило: 160 539 – по электрической энергии и 69 376 – по тепловой энергии.

В областном центре функционирует 3 пункта обслуживания населения по приему платежей, в районных центрах области – 12 пунктов. Заключены договоры с 13 банками на прием платежей, а также на обслуживание через терминалы и интернет-порталы банков.

С целью продвижения идеи энергосбережения среди абонентов ТОО «Севказэнергосбыт» реализует систему тарифного зонирования суток на потребляемое электричество и проводит широкую разъяснительную работу с населением о необходимости установки приборов учета энергии.



Динамика изменения количества потребителей энергии ТОО «Севказэнергосбыт»

Количество потребителей:	2011 г.	2012 г.	2013 г.
электрической энергии	159 807	159 932	160 539
тепловой энергии	68 739	68 972	69 376

Структура потребителей по сегментам рынка на 31.12.2013 г.

Наименование	Количество	Удельный вес в общем количестве
ПОТРЕБИТЕЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ		
Население	154 851	96,5%
Бюджетные организации	681	0,4%
Промышленность	645	0,4%
Малый, средний бизнес	4 362	2,7%
Всего	160 539	100%
ПОТРЕБИТЕЛИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ		
Население	67 194	96,9%
Бюджетные организации	209	0,3%
Промышленность, железнодорожный транспорт	217	0,3%
Малый, средний бизнес	1 756	2,5%
Всего	69 376	100%



Обзор экономики

ВВП Казахстана в 2013 году по предварительным данным составил 34,14 трлн тенге, увеличившись по сравнению с прошлым годом на 6%. В 2012 году рост ВВП составил только 5%. За прошедший год ситуация в экономике несколько улучшилась, хотя темпы роста ВВП по-прежнему остаются сдержанными.

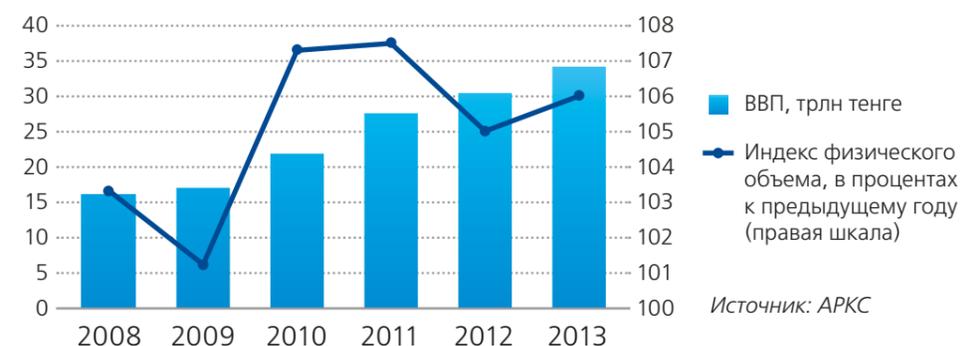
По данным Национального банка РК, экономический рост 2013 года в основном концентрировался в отраслях, поддерживаемых внутренним спросом. При этом снижение мировых цен на отдельные группы товаров и рост импортных поставок на фоне высокой потребительской активности оказывал давление на внешнеэкономический баланс.

Сфера услуг в последние годы остается основным драйвером экономического роста, ее вклад оценивается в 67% роста ВВП. В то время как вклад промышленного производства и сельского хозяйства определил лишь 14% роста ВВП.

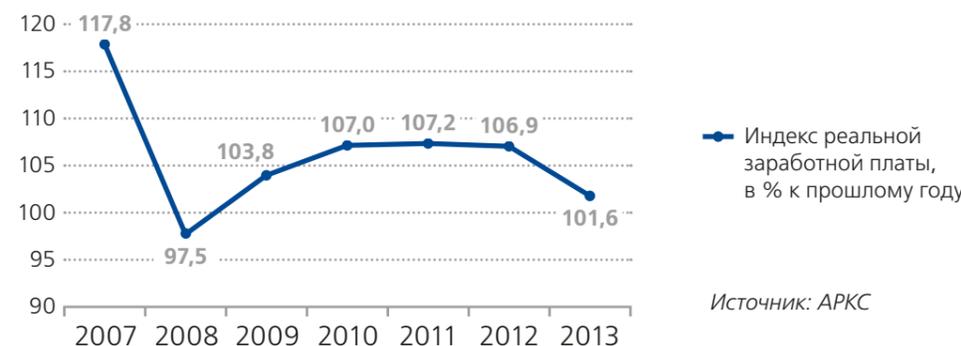
Рост производства в сфере услуг обеспечивался областями информации и связи, финансовой и страховой деятельности, транспорта, торговли. При этом темпы роста здесь снизились, составив 7,4% в 2013 г. против 10,4% в 2012 г., а вклад в ВВП сократился с 5,5% до 4%.

За три квартала 2013 года сфера услуг, благодаря увеличению потребительского спроса, обеспечила рост ВВП на 5,6%, в то время как общий рост составил 5,7%. При этом в этот период стал наблюдаться переход домашних хозяйств от потребительской активности к сбережению средств, в том числе из-за замедления роста реальных заработных плат. Однако в четвертом квартале вновь стала расти покупательная способность, что связано с надеждой потребителей на улучшение своего финансового положения в текущем году.

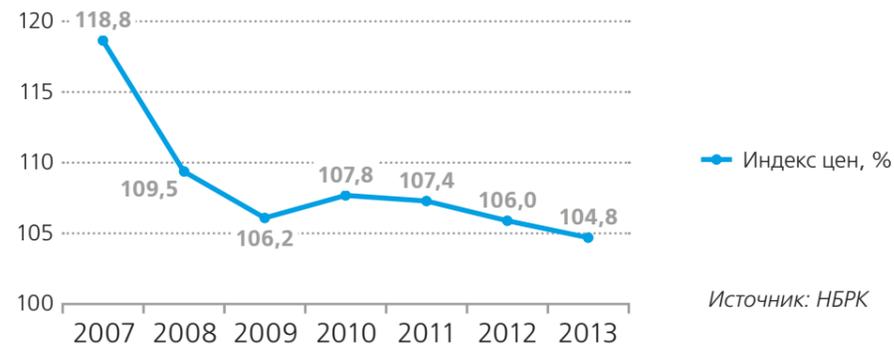
Динамика ВВП Казахстана



Рост реальной заработной платы оказался одним из самых низких за последние несколько лет



Инфляция резко снизилась в 2013 году



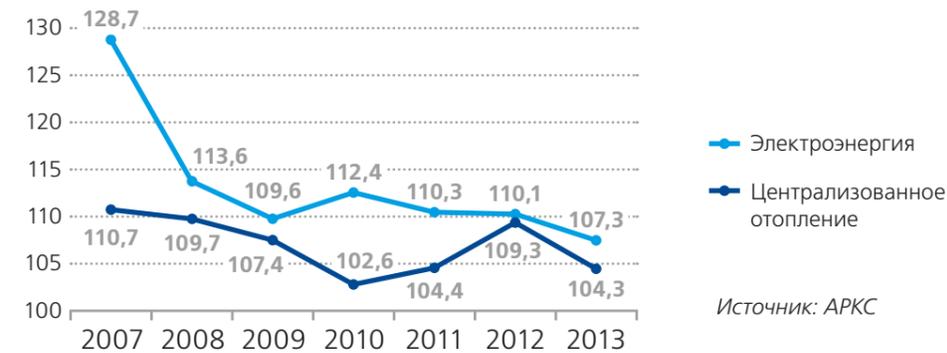
Промышленный рост составил 2,3% в основном за счет роста в горнодобывающем секторе (3,1%), где наблюдалось увеличение добычи нефти, газа и металлических руд. Обрабатывающий сектор, около 40% производства которого дает энергоемкий металлургический комплекс, показал более скромный прирост – 1,6%. Здесь наращивание объемов было обеспечено в первую очередь ростом производства продуктов питания и напитков (12,5%) и машиностроения (14,7%). А вот металлургический сектор, напротив, показывал негативную динамику из-за снижения спроса со стороны Китая и ЕС, а также вследствие падения цен на металлы.

В 2013 году инфляция составила 4,8%, что ниже целевого значения, установленного Нацбанком РК на уровне 6–8%. НБРК отмечает, что формирование инфляционных процессов происходило в первую очередь на фоне удорожания платных услуг населению, в то время как цены на продовольственные и непродовольственные товары росли умеренными темпами в течение всего года, за исключением 4-го квартала.

Рост цен на электроэнергию в 2013 году составил 7,3%, на отопление – 4,3%, что ниже соответствующих показателей 2012 года (10,1% и 9,3% соответственно). Рост цен на электроэнергию происходит в рамках постановления правительства от 25 марта 2009 года, которое устанавливает фиксированный уровень предельных тарифов на электроэнергию с ростом до 2015 года, но предусматривает обязательство генерирующих компаний по исполнению инвестиционных программ по модернизации оборудования. Рост цен на тепловую энергию связан в первую очередь, с удорожанием сырья: угля и мазута, а также возмещением индексации других составляющих тарифа.

Рост цен на электроэнергию и централизованное отопление замедлился

Индекс цен на конец периода, в процентах к декабрю предыдущего года



В структуре платежного баланса текущий счет впервые с 2009 года сложился отрицательным. Причинами ухудшения стала ситуация в металлургии, где негативные тенденции в объемах мирового спроса дополнялись плохой ценовой конъюнктурой. При этом наблюдался рост физического объема ввозимых потребительских и инвестиционных товаров и незначительное увеличение стоимостного импорта, что также оказывало давление на внешний баланс.

Делая прогнозы на краткосрочную перспективу, эксперты в целом сходятся во мнении, что казахстанская экономика в ближайшие два года будет иметь схожую с 2013 годом динамику. Среди факторов, которые будут иметь ключевое значение для экономики – цены на нефть, ситуация в мировой промышленности, прежде всего в Китае, перспективы эксплуатации месторождения Кашаган.

Прогноз роста казахстанской экономики

Авторы прогноза	2014 г.	2015 г.
Международный валютный фонд (октябрь 2013 г.)	5,0%	5,2%
Министерство экономики и бюджетного планирования (март 2014 г.)	6,0%	6,0%
Всемирный Банк (январь 2014 г.)	5,5%	5,7%
Евразийский банк развития (январь 2014 г.)	5,3%	5,6%

Источник: НБРК



Обзор энергетической отрасли

Электроэнергетика обеспечивает более 7% всего объема промышленного производства Казахстана, около 84% всей электроэнергии в Казахстане вырабатывается на тепло-электростанциях.

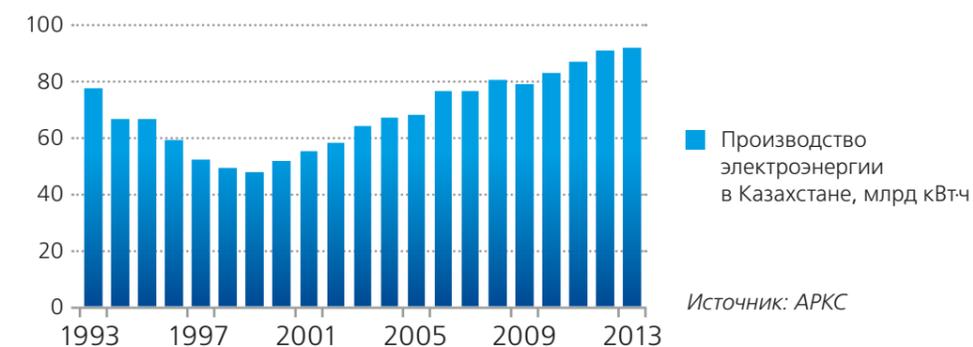
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Генерация

Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 72 электрические станции различной формы собственности. Общая установленная генерирующая мощность электростанций Казахстана на конец 2013 года составляла 20 591,5 МВт.

В 2013 году совокупный объем выработки электроэнергии в республике достиг 91,9 млрд кВт·ч, что на 1,9% выше предыдущего года. В то же время произошло снижение потребления электроэнергии на 2%, вызванное внедрением энергосберегающих технологий на существующих производствах и предприятиях, вводимых в рамках Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития.

Средний рост производства электрической энергии за 1993–2013 годы — 3,8%



Большая часть электроэнергии вырабатывается Павлодарским топливно-энергетическим комплексом, а также генерирующими предприятиями Карагандинской и Восточно-Казахстанской областей — наиболее развитыми в промышленном отношении регионами республики.

В Северных регионах Казахстана выработка электроэнергии стабильно превышает потребление, в то время как в Южных регионах наблюдается обратная ситуация. Выработка электроэнергии в Западном Казахстане почти полностью покрывает потребности региона.

Павлодарский ТЭК удерживает лидерство в энергетике страны

Региональная структура производства электроэнергии в Казахстане в 2013 году



Нехватка мощности будет сокращаться вводом новых источников

Мощность ЭЭС Казахстана (ГВт) и уровень дефицита мощности (% от максимального потребления)



Избыток выработанной электроэнергии предлагается для внутреннего рынка и для экспорта в Российскую Федерацию или страны Центральной Азии.

В 2013 году экспорт электроэнергии из Казахстана в Россию увеличился почти в два раза — с 1,98 млрд кВт·ч в 2012 году до 3,75 млрд кВт·ч. Импорт в Казахстан, напротив, снизился с 2,55 млрд кВт·ч до 1,6 млрд кВт·ч. С созданием Евразийского экономического союза ожидается увеличение экспорта. Предполагается возможность экспорта электроэнергии из Казахстана в Беларусь.

Передача и распределение электроэнергии

Единая электроэнергетическая система (ЕЭС) Республики Казахстан расположена в центре транспортной магистральной электрической сети 500–1150 кВ Евразийского континента с направлениями:

- Европейская часть ЭЭС России;
- Азиатская часть ЭЭС России (ОЭС Сибири);
- ОЭС Центральной Азии.

Электрические сети Республики Казахстан представляют собой совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередач напряжением 0,4–1150 кВ, предназначенных для передачи и (или) распределения электрической энергии.

Роль системообразующей сети в ЕЭС выполняет НЭС (Национальная электрическая сеть), которая обеспечивает электрические связи между регионами страны и энергосистемами сопредельных государств (Российской Федерации, Кыргызской Республики и Республики Узбекистан), а также выдачу электрической энергии электрическими станциями и ее передачу оптовым потребителям.

Национальная электросеть, состоящая из линий электропередач, центрального распределительного центра, а также трансформаторных подстанций напряжением от 35 кВ до 11 500 кВ, покрывающая все регионы страны, находится под контролем «Казахстанской компании по управлению электрическими сетями» (KEGOC). KEGOC выполняет функции по передаче электрической энергии по сетям межрегионального и межгосударственного уровня напряжением 110–500 кВ, а также функции по организации балансирования производства-потребления электрической энергии оперативно-диспетчерскому управлению ЭЭС.

Электрические сети регионального уровня обеспечивают связи внутри регионов, а также обеспечивают передачу электрической энергии розничным потребителям. Электрические сети регионального уровня находятся на балансе и эксплуатации Региональных Электросетевых Компаний (РЭК). Двадцать РЭК осуществляют передачу и распределение электрической энергии на региональном уровне по сетям напряжением 0,4–220 кВ.



Энергопередающие организации осуществляют на основе договоров передачу электрической энергии через собственные или используемые электрические сети потребителям оптового и розничного рынка и энергоснабжающим организациям.

Энергоснабжающие организации осуществляют покупку электрической энергии на оптовом рынке и на централизованных торгах продают ее розничным потребителям.

Тарифообразование

Тарифы на производство, передачу и реализацию электроэнергии в Казахстане регулируются государством.

Предельные тарифы на производство электрической энергии на 2012–2015 годы утверждены Правительством РК (постановление Правительства РК от 25 марта 2009 года № 392).

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии регулируются Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (АРЕМ). До 2013 года тариф на передачу электроэнергии устанавливался в соответствии со сметными затратами компании на передачу и распределение энергии.

Начиная с 2013 года, в соответствии с приказом Председателя АРЕМ от 27 июня 2012 года № 152-ОД, утверждена методика сравнительного анализа формирования тарифов на передачу электроэнергии.

Данный метод предусматривает: сравнение параметров эффективности отдельной РЭК с показателями других РЭК, установление для каждой РЭК задачи по повышению эффективности, учет в тарифе РЭК инвестиционной составляющей, которая включает амортизационные отчисления и прибыль.

Сравнительный анализ производится ежегодно на основании информации о производственных и финансовых показателях за календарный год, представленной РЭК в сравнении с информацией, представленной годом ранее.

Важным аспектом существующего регулирования является обязательность инвестиционной составляющей в тарифе (за счет амортизации и прибыли) на реализацию инвестиционной программы, направленной на снижение физического износа оборудования.

Сбыт электроэнергии

Рынок электрической энергии состоит из двух уровней: оптового и розничного рынков.

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

На централизованном рынке реализация электрической энергии осуществляется через системного (биржевого) оператора АО «КОРЭМ» (Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности).

На рынке электроэнергия продается в виде договоров на поставку «за сутки вперед», «за неделю вперед», «за месяц вперед».

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией за 9 месяцев 2013 года было заключено 3 433 сделки в объеме 4 335,5 млн кВт·ч на общую сумму 26 767,7 млн тенге.

На децентрализованном рынке покупатели и продавцы заключают между собой прямые двухсторонние контракты купли-продажи.

Величина конечного тарифа на электроэнергию варьируется в зависимости от региона присутствия. Стоимость электроэнергии зависит от наличия в регионе внутренних источников, удаленности от внешних источников электроэнергии и себестоимости производства.

В соответствии с Законом «Об электроэнергетике» в 2008 году начал функционировать балансирующий рынок электроэнергии (БРЭ) в имитационном режиме, без процедуры взаиморасчетов за купленную и проданную на балансирующем рынке электроэнергию. Цели внедрения имитационной модели — отработка механизма взаимодействия субъектов БРЭ, определение реальных величин дисбалансов производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Казахстана, уточнение потребностей в регулирующих мощностях, определение диапазона цен на балансирующую энергию.

С 2010 года началось комплексное тестирование работы балансирующего рынка электрической энергии в имитационном режиме с использованием программных продуктов, среди которых автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ). В настоящий момент АСКУЭ успешно внедряется на предприятиях АО «ЦАЭК».

Переход рынка балансирующей электроэнергии с имитационной модели на реальную запланирован на 2016 год.

ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Тепловая энергия в республике вырабатывается 42 крупными системами централизованного теплоснабжения, которые состоят из 38 ТЭЦ, остальной объем теплоэнергии поступает потребителям от 30 районных котельных. В 2013 году производство тепловой энергии снизилось на 4,8%, до 98,4 млн Гкал.

Комплекс элементов системы централизованного теплоснабжения республики представляют теплоточные электростанции, а также системы доставки тепла потребителям (магистральные и распределительные теплосети) и получения тепла потребителями (элеваторные узлы, тепловые пункты, внутридомовая разводка).

Основная проблема теплоснабжения страны — высокий уровень износа теплосетей, протяженность которых составляет 12,2 тыс. км, средний износ теплосетей по стране — 63%, в том числе 40%, или 9,6 тыс. км, имеют стопроцентный износ. Дальнейшее стабильное функционирование отрасли возможно при серьезных финансовых дотациях, направленных на модернизацию оборудования.

Модернизация тепловых сетей в РК до настоящего времени не имела характера массовой кампании. Министерство регионального развития Казахстана разработало план модернизации тепловых сетей на период с 2014 по 2020 год, по которому жилищно-коммунальному хозяйству предполагается выделить 120 миллиардов тенге из республиканского бюджета и 12 миллиардов из местных бюджетов для модернизации тепловых сетей. План предусматривает реконструкцию сетей, осуществляющих транспортировку свыше 400 тыс. Гкал тепловой энергии, а именно по 17 субъектам, оказывающим услуги в городах Астана, Алматы и областных центрах, мультипликативно влияющих на экономику страны.

Тарифы на тепловую энергию в Казахстане контролируются регулятором и с 2012 года рассчитываются по принципу дифференциации в зависимости от наличия или отсутствия у потребителя приборов учета энергии.

Тариф на тепловую энергию состоит из трех составляющих — тариф на производство тепловой энергии, тариф на передачу и тариф на снабжение тепловой энергией. Согласно пункту 14 статьи 14 Закона РК «О естественных монополиях», срок действия тарифов устанавливается не менее чем на двенадцать месяцев, за исключением случаев, когда на рынок приходит новый субъект естественной монополии.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

2013 год стал ключевым для государственной программы модернизации генерирующих мощностей электроэнергетики Казахстана «тариф в обмен на инвестиции». За период с 2009 по 2013 год (период действия предельных тарифов на производство электроэнергии) было введено более 1700 МВт мощности. Всего за период действия предельных тарифов (с 2009 по 2015 год) ожидается ввод 3000 МВт новой электрической мощности.

В 2013 году были проведены следующие работы по модернизации и увеличению мощности оборудования электростанций:

- модернизирован энергоблок № 6 Аксуской ГРЭС с увеличением мощности с 300 МВт до 325 МВт;
- модернизирован турбоагрегат № 4 Петропавловской ТЭЦ-2 (АО «СЕВКАЗЭНЕРГО») с увеличением мощности с 30 МВт до 60 МВт;
- модернизирован турбоагрегат № 11 Усть-Каменогорской ТЭЦ (ТОО «АЕС Усть-Каменогорская ТЭЦ») с увеличением мощности со 100 МВт до 120 МВт.

По данным Мининдустрии и новых технологий (МИНТ) Республики Казахстан, общая стоимость инвестиционных программ генерирующих источников до 2015 года составит 988,4 млрд тенге. Уровень износа оборудования по всем энергоисточникам снизился приблизительно с 70% (в 2009 году) до 58,8% (на конец 2013 года).

В 2013 году завершена реализация 8 из 14 проектов электроэнергетики, включенных в Госпрограмму форсированного индустриально-инновационного развития на 2010–2014 годы.

В 2013 году принято свыше 20 нормативно-правовых актов, касающихся как формирования стратегии развития отрасли и ее отдельных сегментов, так и улучшения регулирования ныне действующих элементов отечественной энергетики.

В июле 2013 года Правительством РК принят Закон «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии», согласно которому объекты альтернативной энергетики становятся полноценными участниками рынка электроэнергии. Данным Законом утверждается система расчета тарифов для возобновляемых источников энергии.

В августе 2013 года Правительство РК утвердило государственную программу «Энергосбережение-2020», цель которой — создание условий для снижения энергоемкости ВВП Казахстана и повышение энергоэффективности. В рамках программы планируется модернизация и повышение энергоэффективности отечественной промышленности, сокращение уровня потерь в энерго- и тепловых сетях и пропаганда энергосбережения среди населения.

В течение 2013 года Правительство РК выпустило ряд постановлений, обеспечивающих правовую базу для внедрения с 2016 года рынка электрической мощности (РЭМ):

- утвержден типовой договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;
- зафиксированы правила организации и функционирования РЭМ.

ПРОГНОЗЫ РАЗВИТИЯ ОТРАСЛИ

В Казахстане назрела необходимость опережающего инфраструктурного обеспечения основных секторов экономики. В республике реализуется Государственная программа форсированного индустриально-инновационного развития. Электроэнергетика является одной из базовых отраслей экономики и играет важную роль в политической и социальной сферах государства.

Диверсификация экономики окажет значительное давление на энергетический сектор. Потребуется наращивание производства электроэнергии для удовлетворения внутренних потребностей. В этой связи будет проводиться работа по расширению и реконструкции действующих и строительству новых генерирующих и распределительных мощностей.

В августе 2013 года Правительство РК утвердило государственную программу «Энергосбережение-2020», цель которой — создание условий для снижения энергоемкости ВВП Казахстана и повышение энергоэффективности. В рамках программы планируется модернизация и повышение энергоэффективности отечественной промышленности, сокращение уровня потерь в электрических и тепловых сетях и пропаганда энергосбережения среди населения.

В рамках развития энергетического сектора Казахстан будет способствовать достижению глобальной цели — сокращению выбросов парниковых газов. Одним из способов получения более дешевой, экологически чистой энергии является развитие атомной энергетики.

Атомные энергетические комплексы позволят оптимально и сбалансированно использовать топливные и минеральные ресурсы.

Необходимость решения экологических проблем подталкивает к использованию возобновляемых источников энергии, доля которых в общем объеме энергопотребления Казахстана сегодня составляет менее 1%.

Согласно стратегическому плану развития РК до 2020 года, утвержденному 1 февраля 2010 года, среди стратегических целей в сфере энергетики:

- Реконструкция и модернизация существующих генерирующих мощностей и распределительных энергосетей;
- К 2015 году доля использования альтернативных источников энергии в общем объеме энергопотребления должна составить более 1,5%;
- К 2020 году выработка энергии из собственных источников, удовлетворяющих потребностям экономики, должна составить 100%;
- Доля использования альтернативных источников энергии в общем объеме энергопотребления должна составить более 3%;
- Строительство и ввод в эксплуатацию АЭС и Балхашской ТЭС;
- Создание вертикально интегрированной компании с ядерным топливным циклом.

КОНКУРЕНТНОЕ ПОЛОЖЕНИЕ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»



В рамках развития энергетического рынка страны в деятельности АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» за 2013 г. отмечается прирост выработки электрической энергии по сравнению с предыдущим периодом, который составил 192,9 млн кВт·ч, или 8%. Данный факт обусловлен широкомасштабной работой по модернизации и реконструкции основного оборудования АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Соответственно, увеличилась реализация электрической энергии на оптовый рынок.

Основными конкурентами АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на оптовом рынке электрической энергии являются АО «ЕЭК» (Аксуская ГРЭС), ТОО «АЕС Экибастуз» (ЭГРЭС-1) и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (ГРЭС-2).

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» до 2015 года располагает конкурентным преимуществом перед другими энергопроизводящими организациями РК при реализации электроэнергии на внешнем (оптовом) рынке электроэнергии и мощности.

Данное преимущество обусловлено постановлением Правительства РК от 25.03.2009 года № 392, где предельные тарифы для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 14% ниже, чем у других энергопроизводящих станций РК.

Таким образом, объемы реализации электроэнергии на внешнем рынке ограничиваются лишь техническими возможностями выработки ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

Показатель	2013 г.
Выработка электроэнергии по РК, млн кВт·ч	91 973
Выработка электроэнергии АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», млн кВт·ч	2 603
Доля АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в выработке электроэнергии РК, %	2,8
Объем сделок по внешним договорам АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», млн кВт·ч	1 284,6
Экспорт, млн кВт·ч	28,6



Обзор результатов деятельности

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

В 2013 году предприятиями, входящими в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», произведено 2 603 млн кВт·ч электроэнергии. Выработка с шин электростанций составила 2 269 млн кВт·ч, отпуск тепловой энергии составил 1 791 тыс. Гкал. Рост объемов производства электроэнергии в сравнении с 2012 годом достиг 8%, при этом полезный отпуск электроэнергии с шин вырос на 9,6%

22 мая 2013 года между группой предприятий АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и Европейским банком реконструкции и развития подписаны договоры займа на сумму 49 млн долларов США, в том числе договор займа между АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и ЕБРР на сумму 40 млн долларов США, средства которого будут направлены на модернизацию и обновление основного производственного оборудования, а также улучшение экологических параметров Петропавловской ТЭЦ-2 и договор займа между

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и Европейским банком реконструкции и развития на сумму 9 млн долларов США для финансирования инвестиционной программы модернизации и реконструкции электрических сетей Северо-Казахстанской области.

Данные финансовые инвестиции обусловлены большим объемом работ, которые ежегодно проводят предприятия группы «СЕВКАЗЭНЕРГО» с целью повышения уровня надежности оборудования и обеспечения потребителей области бесперебойным и качественным энергоснабжением.

Для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» 2013 год стал знаковым. Предприятию электросетей в этом году исполнилось 50 лет со дня основания. В рамках инвестиционной программы проведена модернизация: распределительного пункта № 8, кабельных линий, воздушных линий с заменой на современный провод марки СИП, ряда трансформаторных подстанций в г. Петропавловске.

В 2013 году также завершен проект по строительству нового золоотвала № 2 Петропавловской ТЭЦ-2, который на ближайшие 20 лет обеспечит бесперебойную передачу и складирование золошлакоотходов без нанесения вреда окружающей среде.

Основные производственные показатели

Наименование	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Установленная электрическая мощность, МВт	357	347	434
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	2 513	2 410	2 603*
Доля в выработке электроэнергии Казахстана, %	2,9	2,6	2,8
Транспортировка электроэнергии, млн кВт·ч	1 069	1 191	1 173
Товарный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 966	1 860	2 080
Установленная тепловая мощность, Гкал	803	779	793
Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	1 868	1 918	1 791**
Транспортировка теплоэнергии, тыс. Гкал	1 322	1 304	1 257
Товарный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	1 312	1 295	1 250

* В 2013 году увеличение выработки электроэнергии связано с вводом в эксплуатацию турбогенератора № 4 на Петропавловской ТЭЦ-2.

** Основной причиной снижения генерации тепловой энергии является повышенная температура наружного воздуха в IV квартале 2013 года, которая в северных регионах Казахстана в 2012 году в среднем составляла $-7,6^{\circ}\text{C}$, тогда как в 2013 году $-0,8^{\circ}\text{C}$.

Среднеотпускные тарифы с НДС в 2013 г.

	Электрическая энергия, тенге/кВт·ч	Тепловая энергия, тенге/Гкал
г. Петропавловск	11,27	3 096



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в отчетном году составило 13,76 млрд тенге. Всего в период с 2009 по 2013 год в рамках инвестиционной программы Компании освоено более 38 млрд тенге, из них 17,71 млрд тенге привлечены благодаря государственной программе предельных тарифов, направленной на обновление генерирующих активов. Другая часть бюджета инвестиционной программы АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» складывалась из привлеченных займов и собственных средств Компании.

Большая часть вышеуказанных инвестиций (32,5 млрд тенге) направлена на создание новых активов, расширение, обновление, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение существующего оборудования Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

В 2013 году АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в полном объеме выполнило взятые на себя инвестиционные обязательства. В 2013 году в реконструкцию и развитие Петропавловской ТЭЦ-2 Компанией было вложено 12,24 млрд тенге. В декабре 2013 года на Петропавловской ТЭЦ-2 состоялся запуск нового турбоагрегата станции № 4. Установка нового оборудования позволила станции увеличить отпуск электрической энергии на 50 МВт, тепловой энергии — на 96 Гкал. Теперь дополнительная выработка электроэнергии достигнет 388,8 млн кВт·ч в течение года, экономия топлива составит 63,7 тыс. тонн угля в год, а коэффициент использования установленной электрической мощности повысится до 81,45%. Стоимость проекта составила 6,1 млрд тенге. Выполнены работы по монтажу нового котлоагрегата №8 (БКЗ-270-9,8-540 КТ) производительностью 270 тонн/г. Произведены авансовые платежи ЗАО «Уральский турбинный завод» («УТЗ») за поставку турбин Т-42-90 (ТАН№1), Р-33-90 (ТАН№5) и ОАО «НПО «ЭЛСИБ» за поставку генератора к ТАН№5. Также в 2013 году завершен проект по строительству нового золоотвала № 2 Петропавловской ТЭЦ-2, который на ближайшие 20 лет обеспечит складирование золошлакоотходов без нанесения вреда окружающей среде. Общій объем инвестиций составил более 3,3 млрд тенге.

Реализация запланированных мероприятий инвестиционной программы в электрических сетях позволила увеличить надежность работы сетей, обеспечить бесперебойность и качество электроснабжения, снизить нормативные технические потери от утвержденного уровня (13,45%, или 177 140,6 тыс. кВт·ч) на 28 387,2 тыс. кВт·ч, или на 2,27% и не допустить сверхнормативные потери электроэнергии в отчетном году. Мероприятия, выполненные в рамках инвестиционной



программы, позволили уменьшить уровень износа основных средств с 75,2% на начало 2013 года до 73,8% на конец года, снизить аварийность в электрических сетях, уменьшить количество технологических нарушений на 26,9% и недоотпуск электроэнергии на 24,5 тыс. кВт·ч, или 17,8%, тем самым обеспечив более надежное электроснабжение потребителей.

Одним из важнейших проектов ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» 2013 года стала замена магистрального трубопровода ТМ № 2 протяженностью 1,8 км. На участке были применены новые технологии — трубы в пенополиуретановой оболочке, что значительно позволит продлить срок эксплуатации оборудования.

ПЛАНЫ РАЗВИТИЯ

Планы на 2014 год

В планах ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2014 год — запуск нового котлоагрегата станции № 8 и реконструкция котлоагрегата станции № 12. Будут начаты работы по замене турбоагрегата станций № 1 (ввод в эксплуатацию в 2015 году) и турбоагрегата № 5 (ввод в эксплуатацию в 2016 году).

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2014 год планирует выработать 2 689,1 млн кВт·ч электроэнергии, отпустить с шин электроэнергии — 2 336,6 млн кВт·ч, отпустить теплоэнергии с коллекторов станции — 1 830,7 тыс. Гкал.

В 2014 году Компания продолжит мероприятия по внедрению АСКУЭ (автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии), данная система направлена на энергосбережение и эффективное использование энергоресурсов. На данный момент инновационная технология уже установлена на 15 точках учета верхнего уровня, а также выполнена модернизация ВЧ-связи на 4 подстанциях города и области. Всего АСКУЭ бытового потребителя планируется установить на 1 369 точках учета.

Летом 2014 года продолжатся работы по реконструкции тепломагистрали г. Петропавловска, предполагается заменить 7,8 км трубопровода.

Планы на 3 года

Компания в ближайшие 3 года намерена продолжить планомерное проведение политики энергосбережения в соответствии со стандартом ISO 50001, в рамках дальнейшей реализации инвестиционной программы.

В планах Компании – замена турбоагрегатов № 1 (до 2015 года) и № 5 (до 2016 года) и котлоагрегатов № 1 (до 2016 года), № 2 (до 2017 года) и № 3 (до 2018 года). Уже заключены контракты на поставку турбоагрегатов № 1 и № 5 с Уральским турбинным заводом, а также на поставку генераторов турбин № 1 и № 5 с НПО «ЭЛСИБ». В настоящее время ведутся переговоры с заводами-изготовителями по установке новых котлоагрегатов.

ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Анализ финансово-хозяйственных результатов за 2013 год

По итогам 2013 года АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» реализовано электрической и тепловой энергии, а также услуг по их транспортировке и реализации на общую сумму более 20 млрд тенге, что на 26% выше аналогичных показателей за 2012 год.

Данное увеличение обусловлено:

- ростом объема выработки электрической энергии;
- повышением тарифов, согласно принятой правительством Республики Казахстан Программе предельных тарифов.

Финансово-хозяйственные показатели за 2011–2013 годы, млн тенге

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Доходы от продажи и передачи электрической и тепловой энергии	15 881	16 585	20 962
Себестоимость реализованной электрической и тепловой энергии	(10 099)	(11 192)	(13 671)
Валовая прибыль	5 782	5 393	7 291
Общие и административные расходы	(1 716)	(1 712)	(1 996)
Расходы по реализации	(189)	(203)	(248)
Прочие операционные доходы	346	605	410
Прибыль от операционной деятельности	4 223	4 083	5 457
Финансовые доходы	390	199	210
Прибыль до отчислений по амортизации, процентам и КПН (ЕБИТДА)	5 652	5 822	7 648
Финансовые расходы и прочие расходы	(1 800)	(1 709)	(1 855)
Расходы по подоходному налогу	(713)	(734)	(1 022)
Чистая прибыль за год	2 100	1 839	2 790

Справочно: амортизация за 2011 г. – 1 523 млн тенге, 2012 г. – 1 845 млн тенге, 2013 г. – 2 297 млн тенге. Чистая прибыль Компании за 2013 год составила 2,79 млрд тенге, рост по сравнению с 2012 годом – 51,7%.

Финансовая отчетность АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» составляется на консолидированной основе и включает результаты деятельности дочерних обществ Компании.

Информация по сегментам

Финансово-хозяйственные показатели по сегментам за 2013 год, млн тенге

Показатели	Производство тепловой и электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Передача и распределение тепловой энергии	Реализация тепловой и электрической энергии	Прочие	Итого
Доходы, всего	16 794	3 814	1 719	11 776	143	34 246
Внутрисегментные доходы	(1 842)	(93)	–	(11 218)	(131)	(13 284)
Доходы от реализации внешним покупателям	14 952	3 721	1 719	558	12	20 962
Себестоимость	(9 224)	(2 767)	(1 592)	(76)	(12)	(13 671)
Общие и административные расходы	(858)	(563)	(497)	(78)	–	(1 996)
Расходы по реализации	(17)	–	–	(231)	–	(248)
Финансовые доходы	210	–	–	–	–	210
Финансовые расходы	(1 536)	–	(2)	–	–	(1 538)
Прочие доходы	(26)	77	13	29	–	93
Расходы по подоходному налогу	(833)	(122)	(26)	(41)	–	(1 022)
Прибыль за год	2 668	346	(385)	161	–	2 790
Капитальные затраты по основным средствам	8 164	935	663	93	–	9 855
Износ основных средств	1 648	411	230	8	–	2 297
ЕБИТДА	6 685	879	(126)	210	–	7 648

Активы и обязательства

Суммарные активы Компании на 31 декабря 2013 года составляют 61 845 млн тенге, что на 16,4% выше аналогичного показателя 2012 года.

Сводный бухгалтерский баланс, млн тенге

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Основные средства	37 796	44 012	51 769
Гудвил и нематериальные активы	5	12	17
Прочие долгосрочные активы	2 035	1 223	2 850
Краткосрочные активы	6 099	7 377	6 550
Денежные средства	78	499	659
Итого активы	46 013	53 123	61 845

Сводный бухгалтерский баланс, млн тенге

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Собственный капитал	25 621	27 728	29 713
Долгосрочные займы	4 219	3 909	8 577
Прочие долгосрочные обязательства	9 693	13 700	14 125
Краткосрочные займы	4 493	4 730	5 802
Краткосрочные обязательства	1 987	3 056	3 628
Итого капитал и обязательства	46 013	53 123	61 845

Стоимость основных средств составила 51 769 млн тенге, или 84% стоимости активов. Увеличение стоимости основных средств в 2013 году в сравнении с 2012 годом на 7 757 млн тенге, или 17,6%, обусловлено вводом новых объектов, реконструкцией и модернизацией производственного оборудования в рамках инвестиционных программ предприятий.

В части пассивов существенные изменения произошли в объеме финансовых обязательств. В структуре долгосрочных обязательств увеличилась доля займов Европейского банка реконструкции и развития. Текущий кредитный портфель имеет высокую степень диверсификации. Общий финансовый долг на конец отчетного года – 14 379 млн тенге, финансовый леверидж – 0,70.

Денежные средства**Движение денежных средств, млн тенге**

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Чистые денежные средства от операционной деятельности	9 388	9 726	13 487
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	(22 109)	(13 423)	(22 646)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	9 163	3 340	10 498
Денежные средства на начало года	5 020	1 345	987
Чистое увеличение/уменьшение денежных средств с учетом влияния курсов валют	(3 675)	(357)	1 355
Денежные средства на конец года	1 345	987	2 342

Чистые денежные средства от операционной деятельности

Чистый приток денежных средств от операционной деятельности за 2013 год составил 13 487 млн тенге. Положительная динамика притока от операционной деятельности демонстрирует стабильность прибыли и непрерывность денежных потоков от основной деятельности Компании. Устойчивость денежных средств от операционной деятельности дает внутренние ресурсы для обслуживания долга и повышает вероятность получения доступа к внешним источникам финансирования.

Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности

В 2013 году Компания использовала денежные средства на инвестиционную деятельность в сумме 22 646 млн тенге, которые направлены на финансирование утвержденных инвестиционных программ предприятий.

Чистые денежные средства от финансовой деятельности

В течение 2013 года Компания получила финансирование ЕБРР на сумму 2 250 млн тенге и 20 млн долларов США. Компания управляет денежными потоками и уровнем финансового левериджа путем поддержания адекватных размеров, привлечения кредитных линий и банковских займов, мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег.

Фактические и плановые показатели за 2013 год

По итогам 2013 года зафиксированы незначительные отклонения фактических производственных показателей от запланированных.

Отклонение от плана на 15% отмечено по снижению нормативных потерь электрической энергии. Снижение потерь электроэнергии достигнуто за счет следующих факторов:

- Недовыполнение объемов передачи электроэнергии за счет сокращения объемов передачи электроэнергии для сторонних организаций;
- Проводимые организационно-технические мероприятия, согласно разработанному плану на 2013 г.;
- Установка приборов учета на собственные нужды подстанций;
- Проведенные переключения в сетях 110–220 кВ;
- Вывод в резерв силовых трансформаторов.

На рост потерь тепловой энергии на 8% оказали влияние технологические нарушения в количестве 453 случаев на магистральных и распределительных сетях.

Производственные показатели деятельности

Наименование	2013 г. Факт	2013 г. План	Откл., %	2012 г. Факт
Выработка э/э, млн кВт·ч	2 603	2 605	0%	2 410
Отпуск э/э с шин, млн кВт·ч	2 269	2 241	+1%	2 070
Выработка т/э, тыс. Гкал	1 791	1 827	-2%	1 918
Транспортировка э/э, млн кВт·ч	1 173	1 236	-5%	1 182
Транспортировка т/э, тыс. Гкал	1 257	1 325	-5%	1 299
Товарный отпуск э/э, млн кВт·ч	2 080	2 025	3%	1 860
Товарный отпуск т/э, тыс. Гкал	1 250	1 316	-5%	1 295
Установленная электрическая мощность, МВт	434	359,5	+21%	347
Установленная тепловая мощность, Гкал·ч	793	802,0	-1%	778
Потери э/э, %	11,2%	13,1%	-15%	13,2%
Потери т/э, %	28,6%	26,4%	8%	31,0%



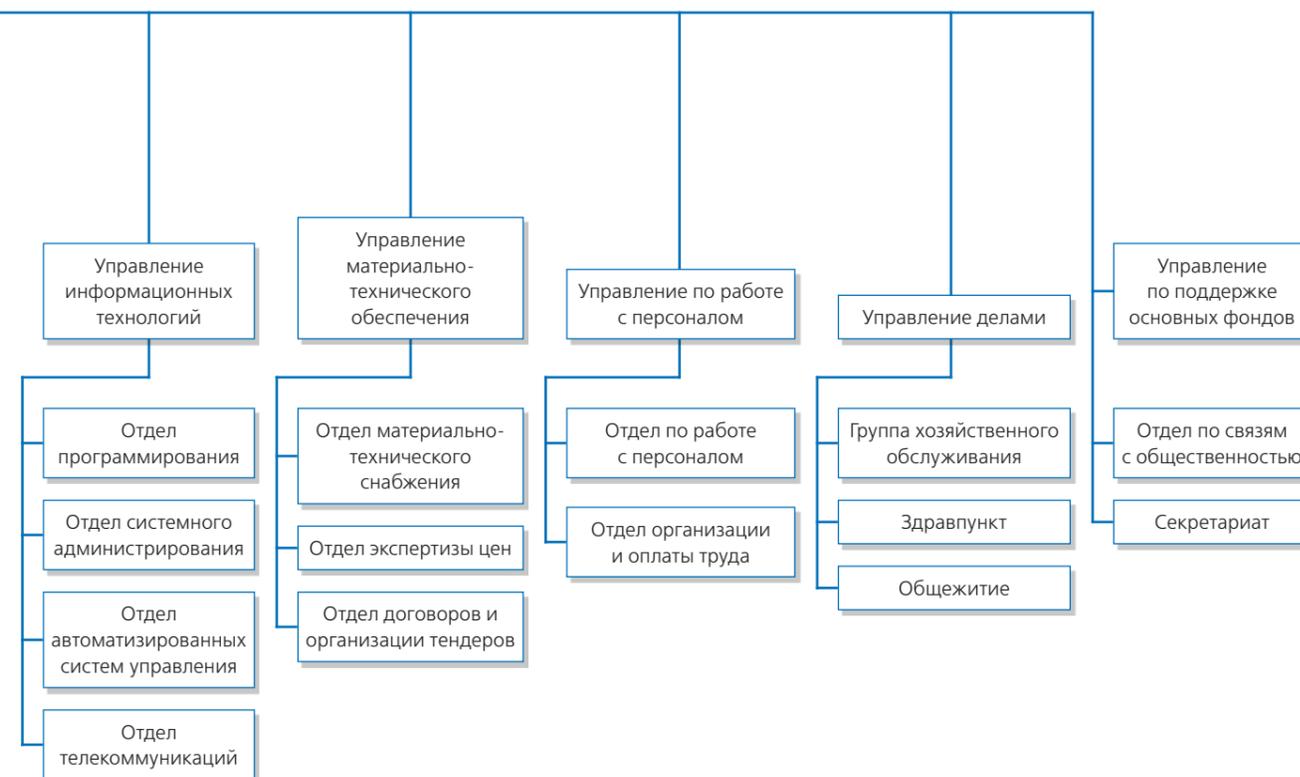
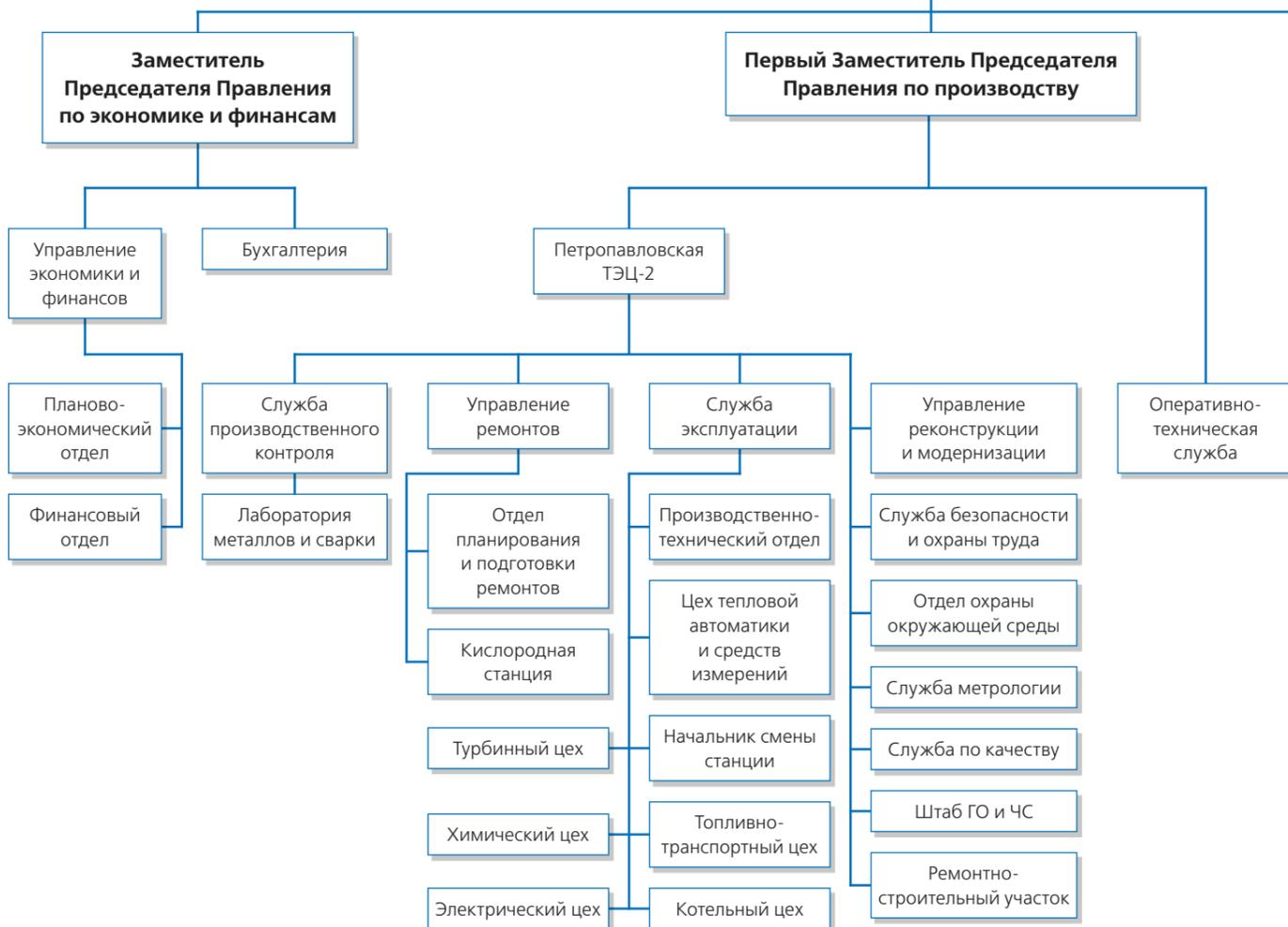
Корпоративное управление



Органы управления

В соответствии с Уставом АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» органами, регулирующими деятельность акционерного общества являются:

- высший орган – Общее собрание акционеров;
- орган управления – Совет директоров;
- исполнительный орган – Правление Общества.



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В Компании АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» действует система корпоративного управления, что обеспечивает прозрачность деятельности и эффективность управленческих решений.

Деятельность АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» регламентируется Кодексом корпоративного управления и Кодексом деловой этики, которые призваны служить развитию и укреплению доверия к Компании со стороны акционера, потребителей и инвесторов, а также общества в целом.

Корпоративное управление в Компании основывается на следующих принципах:

- **Подотчетность** — подотчетность Совета директоров Компании акционеру, исполнительных органов — Совету директоров Компании, сотрудников — исполнительному руководству (Правлению Компании). Данный принцип обеспечивает подотчетность и разграничение полномочий органов управления Компании, а также полную подотчетность Компании акционеру, что осуществляется путем своевременного и полного предоставления акционерам Компании достоверной информации, касающейся текущего финансового положения Компании, достигнутых экономических показателей, результатов деятельности, структуры управления Компанией, что дает акционеру и инвесторам Компании возможность принимать обоснованные решения.
- **Ответственность** — ответственность Компании перед ее акционером, сотрудниками, клиентами и партнерами, тесное сотрудничество с ними в целях увеличения активов Компании, повышения ее стабильности и надежности. Данный принцип определяет этические нормы для акционера и сотрудников Компании, а также предусматривает ответственность должностных лиц Компании при осуществлении ими противоправных, виновных (умышленных или неосторожных) действий либо бездействия, предусмотренных действующим законодательством.
- **Прозрачность** — своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся функционирования Компании, в том числе о ее финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления, а также обеспечение свободного доступа заинтересованных лиц к информации в порядке, предусмотренном законодательством и внутренними документами Компании. Данный принцип обеспечивает максимальную прозрачность деятельности должностных лиц Компании.
- **Эффективность** — Правление Компании обязано разумно и добросовестно осуществлять эффективное руководство текущей деятельностью Компании, включая установление эффективной кадровой политики, повышение квалификации сотрудников Компании, мотивации труда и социальной защищенности, защиты интересов сотрудников Компании.
- **Подконтрольность** — контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Компании в целях защиты прав и законных интересов акционеров Компании, надзор вышестоящих руководителей за нижестоящими руководителями в соответствии с политиками и процедурами, утвержденными Советом директоров Компании, а также эффективное использование работы внутренних и внешних аудиторов наряду с установлением эффективной системы риск-ориентированного внутреннего контроля.
- **Охрана окружающей среды и социальная ответственность** — Компания обеспечивает бережное и рациональное отношение к окружающей среде в процессе своей деятельности и несет социальную ответственность перед обществом.

Совершенствуя стандарты корпоративного управления, Компания стремится к обеспечению стабильности. Четко отлаженные бизнес-процессы позволяют достигать высокой результативности. С целью совершенствования бизнес-процессов и повышения эффективности принимаемых решений в Компании налажены механизмы внутреннего контроля.

Основным способом реализации акционером своих прав, отраженных в Уставе Компании, является Общее собрание.

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ В 2013 ГОДУ

Практика корпоративного управления Компании в 2013 году полностью соответствовала положениям Кодекса корпоративного управления.

В 2013 году было проведено 1 (одно) годовое и 4 (четыре) внеочередных Общих собраний акционеров. Ключевые вопросы, на которых было сосредоточено внимание Общего собрания акционеров, включали:

- Избрание членов Совета директоров АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;
- Утверждение финансовой отчетности АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» за 2012 финансовый год;
- Решение о порядке распределения чистого дохода Общества за 2012 финансовый год.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров (СД) АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» осуществляет общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных настоящим Уставом и Законом «Об акционерных обществах» к исключительной компетенции Общего собрания акционеров, формирует и контролирует исполнительный орган Компании. Также Совет директоров АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» принимает решения по вопросам деятельности, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) следующих юридических лиц — ТОО «Севказэнергосбыт», ТОО «Петропавловские Тепловые Сети», 100% долей участия в уставном капитале которых принадлежит АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Совет директоров АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» (дочернее предприятие АО «СЕВКАЗЭНЕРГО») также осуществляет управленческие функции электросетевой компанией.

Состав Совета директоров Акционерных Обществ по состоянию на 31 декабря 2013 года

Члены Совета директоров	Должность	Дата избрания/дата истечения полномочий
Амирханов Еркын Адамиянович	Председатель Совета директоров	22.02.2013–21.02.2015
Артамбаева Гульнара Джумагалиевна	член Совета директоров	22.02.2013–21.02.2015
Табанов Эльдар Рашитович	член Совета директоров, независимый директор	22.02.2013–21.02.2015

Информация о членах Совета директоров



Амирханов Еркын Адамиянович (1967 г.р.)

Председатель Совета директоров

Является Президентом АО «ЦАЭК», председателем СД АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и АО «СК РЭК»

- 01.07.2001** Председатель СД АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
- 30.06.2004** Член СД АО «Эксимбанк Казахстан»
- 20.08.2007** Член СД АО «ЦАТЭК»
- 16.03.2009** Член СД АО «ЦАЭК»
- 28.05.2009** Председатель СД АО «Каустик»
- 22.04.2011** Президент АО «ЦАЭК»
- 25.10.2011** Председатель СД АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»
- 25.02.2013** Председатель СД АО «АРЭК»



Артмбаева Гульнара Джумагалиевна (1969 г.р.)

Член Совета директоров

Является Президентом АО «ЦАТЭК», членом СД АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

- 16.06.2000** Президент АО «ЦАТЭК»
- 27.06.2002** Член СД АО «ЦАТЭК»
- 27.06.2002** Член СД АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
- 07.10.2002** Член СД АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»
- 31.03.2004** Член СД АО «Эксимбанк Казахстан»
- 27.04.2007** Председатель СД АО «АИФРИ «ЦАТЭК Инвест»
- 16.03.2009** Член СД АО «ЦАЭК»
- 07.07.2011** Председатель СД АО «НПФ «АСТАНА»



Табанов Эльдар Рашитович (1968 г.р.)

Член Совета директоров, независимый директор АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и АО «СК РЭК»

Не является аффилированным лицом

- 01.10.2009–31.12.2011** Руководитель Аппарата Председателя правления АО «Цесна Банк»
- 01.01.2012–31.12.2012** Советник министра обороны Республики Казахстан
- май 2012 г.** Вице-президент АО «Центр военно-стратегических исследований»
- 03.01.2013** Член СД, независимый директор АО «ЦАТЭК»
- 22.02.2013–25.10.2013** Член СД, независимый директор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
- 01.01.2014** Член СД, независимый директор АО «СК РЭК»

Вознаграждения

Размер вознаграждения членам Совета директоров определяется решением Общего собрания акционеров Общества. Общая сумма вознаграждений Совету директоров АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в 2013 году составляет 14 788 тыс. тенге.

Комитеты при Совете директоров

Действующие комитеты при Совете директоров АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» по состоянию на 31 декабря 2013 года

Наименование Комитета	Члены Комитетов Совета директоров
Комитет Совета директоров по стратегическому планированию	Табанов Эльдар Рашитович (Председатель Комитета)
	Амирханов Еркын Адамиянович
	Перфилов Олег Владимирович
Комитет Совета директоров по аудиту и управлению рисками	Табанов Эльдар Рашитович (Председатель Комитета)
	Артмбаева Гульнара Джумагалиевна
	Перфилов Олег Владимирович
	Рахимберлинова Жанар Жандарбековна
Комитет Совета директоров по кадрам, вознаграждениям и социальным вопросам	Станбаева Айжан Ормановна
	Табанов Эльдар Рашитович (Председатель Комитета)
	Амирханов Еркын Адамиянович
	Перфилов Олег Владимирович
	Константинова Наталья Валерьевна

Комитет Совета директоров по стратегическому планированию.

В компетенции Комитета вопросы, связанные с определением и реализацией приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии его развития, эффективности корпоративного управления, реализация инвестиционных проектов и контроль исполнения стратегии.

Комитет Совета директоров по аудиту и управлению рисками.

Компетенция – вопросы, касающиеся совершенствования и укрепления системы управления рисками и внутреннего контроля, разработка рекомендаций Совету директоров и Правлению.

Комитет Совета директоров по кадрам, вознаграждениям и социальным вопросам.

Компетенция – вопросы избрания/назначения кандидатов на должности членов исполнительного органа, управления внутреннего аудита, управления риск-менеджмента, корпоративного секретаря, иных органов и вспомогательных подразделений Компании, назначения и выплаты вознаграждений, кадровой политики и ее реализации, политики оказания социальной поддержки работникам Компании и разрешения социальных вопросов.

Статус, основные цели, задачи, полномочия, а также порядок организации деятельности и ответственность Комитетов определяются Положениями о комитетах, введенных в действие с 30 апреля 2013 года.

Исполнительный орган

В АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» исполнительным коллегиальным органом является Правление, состоящее из трех членов, возглавляемых председателем Правления. Правление осуществляет руководство текущей деятельностью Компании, исполняет решения Совета директоров и Общего собрания акционеров.

Размер вознаграждения исполнительному органу определяется решением Совета директоров АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

Исполнительные органы дочерних предприятий Компании: АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» и ТОО «Севказ-энергосбыт» являются единоличными – директор каждого из предприятий.

Состав исполнительного органа по состоянию на 31 декабря 2013 года

Организация	члены Правления	Должность
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Копенов Едил Кудайбергенович	Председатель Правления
	Язовская Алла Анатолевна	член Правления – Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам
	Тютөбаев Серик Суинбекович	член Правления – Заместитель Председателя Правления по производству
АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»	Рейзлин Александр Анатолевиич	Президент
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»	Кенесбаев Куандык Кунанбаевич	Директор
ТОО «Севказэнергосбыт»	Сагандыков Магауия Карипуланович	Директор

ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ



Информационная политика АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» направлена на наиболее полное понимание различными заинтересованными сторонами деятельности Компании и поддержание уровня ее деловой репутации.

Целью раскрытия (предоставления) информации о АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» является повышение уровня открытости и доверия в отношении Компании путем информирования целевой аудитории и иных заинтересованных лиц в объеме, необходимом для принятия решения о совершении действий, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

К целевым аудиториям Компании относятся: акционер, инвесторы, клиенты, бизнес-партнеры, сотрудники Компании, общественность, государственные органы. Руководство Компании осознает свою высокую социальную ответственность и поддерживает постоянный открытый диалог с целевыми аудиториями, укрепляет корпоративную репутацию, развивает информационный потенциал Компании в целом.

Принципами информационной политики Компании являются:

- равнодоступность информации для акционера, инвесторов и других заинтересованных лиц;
- регулярность и своевременность предоставления информации;
- достоверность и полнота информации;
- оперативность и доступность раскрываемой информации;
- соблюдение конфиденциальности по отношению к информации, составляющей государственную, служебную или коммерческую тайну;
- контроль за использованием инсайдерской информации.

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Политика Компании в отношении начисления, порядка объявления, размера, формы и сроков выплаты дивидендов определена в Уставе Компании.

Основными принципами дивидендной политики Компании являются:

- Баланс интересов Компании и ее акционера при определении размеров дивидендных выплат;
- Приоритет и обязательность исполнения принятых инвестиционных программ и рост капитализации;
- Обеспечение доходности на вложенный капитал и повышение инвестиционной привлекательности Компании.

Решение о выплате годовых дивидендов принимается Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Компании. В 2013 году дивиденды по итогам 2012 года выплачены акционеру полностью, доходность на акцию составила 4,0244 тенге, балансовая стоимость акции по состоянию на 31.12.13 года составляет 206,42 тенге.

ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

Управление внутреннего аудита АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» (далее – УВА) создано в 2013 году. В отчетном году были разработаны внутренние документы управления внутреннего аудита.

Деятельность УВА непосредственно подчинена и подотчетна Совету директоров Компании. Курирование деятельности УВА осуществляется Комитетом по аудиту и управлению рисками при Совете директоров АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

В соответствии с Положением об Управлении внутреннего аудита УВА:

- осуществляет работу в соответствии с планом работ, утвержденным Советом директоров;
- представляет Совету директоров и Комитету по аудиту и управлению рисками ежеквартальные и годовой отчеты о деятельности УВА.

В 2013 году аудит АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и его дочерних организаций осуществлялся Департаментом внутреннего аудита АО «ЦАЭК». Проведено 10 аудиторских проверок по следующим направлениям:

- Тестирование консолидированной финансовой отчетности АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на соответствие требованиям МСФО;
- Оценка эффективности системы внутреннего контроля бизнес-процессов:
 - подготовка и консолидация финансовой отчетности,
 - подготовка и формирование управленческой отчетности для Совета директоров АО «ЦАЭК»,
 - учет налогов,
 - учет доходов и расчеты с дебиторами;
- Выборочная инвентаризация основных средств и товарно-материальных запасов;
- Мониторинг корректирующих действий по исполнению рекомендаций Департамента внутреннего аудита АО «ЦАЭК» и ТОО «Делойт»;
- Консультационная работа.



Управление рисками

ОПИСАНИЕ ПРИМЕНЯЕМОЙ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В Компании функционируют корпоративная система управления рисками и система внутреннего контроля.

При совершенствовании системы управления рисками (СУР) и системы внутреннего контроля (СВК) Компания руководствуется международными стандартами в области корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля, разработанных Комитетом спонсорских организаций Комиссии Трэдуэя (COSO) и Международной организацией по стандартизации (ISO).

Управление риск-менеджмента подотчетно Комитету по аудиту и управлению рисками при Совете директоров Компании. Работа Управления осуществляется в соответствии с планом работ на год, утвержденным Советом директоров.

Управлением риск-менеджмента в 2013 году проведены следующие основные работы:

- Анализ и тестирование эффективности организации СВК в бизнес-процессах:
 - планирование и бюджетирование,
 - управление инвестиционной деятельностью,
 - охрана труда и окружающей среды,
 - информационные технологии и информационная безопасность,
 - формирование и внедрение основных принципов корпоративного управления;
- Актуализация Реестра рисков и Карты рисков Компании;
- Мониторинг исполнения мероприятий по совершенствованию организации СВК и управлению рисками;
- Обучение в области управления рисками для ключевых сотрудников Компании;
- Работа со страховым брокером по страхованию имущественных рисков генерирующих объектов Компании, передаче имущественных рисков на перестрахование в международные перестраховочные организации;
- Разработка методологии по определению ключевых индикаторов рисков (KRI) в целях совершенствования СУР в Компании.

АНАЛИЗ РИСКОВ, ОКАЗЫВАЮЩИХ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

По итогам актуализации корпоративного Реестра рисков и Карты рисков Компании, проведенной в 2013 г., выявлены потенциальные риски, которые условно подразделяются на операционные, финансовые и правовые, в соответствии с утвержденной политикой управления рисками Компании.

Операционные риски

В 2013 году управление операционными рисками Компании в соответствии с классификацией и уровнем критичности, определенными на основании Реестра и Карты рисков, осуществлялось по следующим направлениям деятельности:

- охрана труда и безопасность;
- технологические риски;
- управление персоналом.

В целях контроля рисков в области охраны труда и безопасности на производстве, а также улучшения показателей по снижению уровня травматизма, на предприятиях АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» внедрен стандарт OHSAS 18001–2008 и выданы сертификаты соответствия, которые на периодической основе подтверждаются независимыми сертификационными органами.

Минимизация технологических рисков на производстве достигается путем постоянного мониторинга уровня надежности оборудования, проведения капитальных и текущих ремонтов, работ по модернизации оборудования в рамках инвестиционной программы, закупок современных средств диагностики.

В целях снижения кадровых рисков управлением по работе с персоналом введена приказом политика управления персоналом, в которой определены приоритетные направления в развитии системы управления персоналом Компании, проведено дифференцированное повышение оплаты труда, осуществляются мероприятия по повышению квалификации работников, ведутся работы по сотрудничеству с профильными учебными заведениями и пр.

Финансовые риски

Риск ликвидности

Компания отмечает подверженность риску ликвидности, включая невыполнение финансовых обязательств по мере наступления сроков их погашения. Компания управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов, подтвержденных кредитных линий и фондов оборотного капитала за счет постоянного мониторинга чистой задолженности Компании с учетом планируемых перспектив в отношении финансового положения, прогнозируемого и фактического движения денежных средств, будущих обязательств по капитальным расходам.

Риск роста цены на закупаемое оборудование, сырье и материалы

Компания подвержена риску повышения цен на приобретаемый уголь, поскольку оборудование ТЭЦ проектировалось под определенный вид угля, закупаемый из одного источника. Однако возможности Компании по мониторингу данного риска и степени его влияния на операционную прибыль обеспечены уровнем регулирования цен на уголь государством и возмещения повышения в тарифе через механизм чрезвычайных регулирующих мер.

Рыночные риски

Компания отмечает подверженность валютному риску и риску изменения процентных ставок. Компания имеет существенные обязательства, деноминированные в долларах США. Для управления риском изменения курса доллара США Компанией осуществляется мониторинг изменения обменного курса валюты. В 2013 г. операции по хеджированию валютного риска в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» не производились ввиду отсутствия на рынке финансовых инструментов Казахстана производных финансовых инструментов. В этой связи Компания использует метод естественного хеджирования путем размещения свободных средств на депозитах, деноминированных в долларах США, и мониторинга эффективности долгосрочных инвестиционных программ.

Компания чувствительна к волатильности процентных ставок, поскольку имеет привлеченные заемные средства с плавающими процентными ставками. Процентная ставка по займам ЕБРР базируется на основе ставок по межбанковским кредитам и депозитам LIBOR и KazPrime. Долгосрочность кредитных ресурсов обеспечивает Компании естественное хеджирование данной группы рисков за счет инвестиционного характера вложений.

Кредитный риск

Кредитный риск, возникающий в результате невыполнения контрагентами Компании условий договоров, обычно ограничивается суммами, на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Компании перед этими контрагентами.

Концентрация кредитного риска может возникать при наличии нескольких сумм задолженности от одного потребителя или от группы потребителей со сходными условиями деятельности.

Потребители Компании представлены в основном населением. Несмотря на это, риск находится в управляемых условиях. Компания проводит мероприятия по востребованию дебиторской задолженности.

Правовые риски

Нарушение требований природоохранного (экологического) законодательства является значимым риском, который идентифицирован руководством Компании в категории правовых рисков.

Для минимизации данного риска Компания на основании разработанной Программы Экологических и Социальных Действий (ESAP) на 2012–2014 гг. проводит мониторинг с целью определения влияния деятельности на компоненты окружающей среды. В рамках Программы производственно-экологического мониторинга осуществляется контроль за источниками выбросов, количеством и качеством эмиссий, а также за их динамикой. Мероприятия инвестиционной программы одним из основных направлений предусматривают улучшение экологических параметров и снижение данной группы рисков, соответственно.



Кадровая и социальная политика

ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

Основной целью кадровой политики предприятий группы «СЕВКАЗЭНЕРГО» является формирование высокопрофессионального кадрового состава в соответствии со стратегией развития Компании.

Основными направлениями политики для решения задач по сохранению, восполнению и развитию кадрового потенциала являются:

- определение критичных, ключевых работников, удержание которых имеет предпочтительное значение для Компании;
- сотрудничество с учебными заведениями высшего, среднего и дополнительного профессионального образования с акцентом на профильные энергетические учебные заведения и кафедры;

- развитие системы подготовки, переподготовки и обучения персонала с широким использованием возможностей имеющихся учебных центров и внедрение гибких технологий обучения;
- совершенствование системы мотивации, развитие системы социального партнерства;
- усиление работы с кадровым резервом.

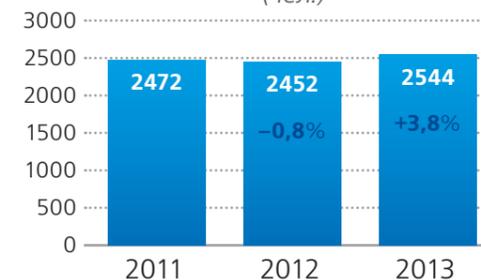
ЧИСЛЕННОСТЬ И КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ ПЕРСОНАЛА

Списочная численность персонала Компании по состоянию на 31.12.2013 г. составила 2 544 человек. Увеличение списочной численности на 3,8% относительно 2012 года обусловлено следующими причинами:

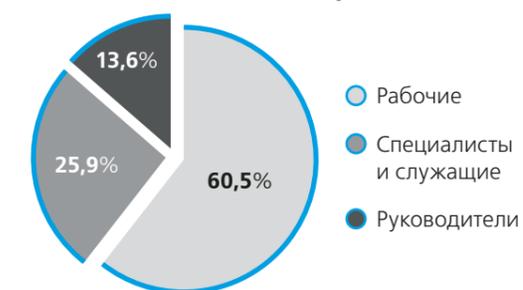
- рост объема производства и реализации энергии;
- снижение текучести персонала;
- прием персонала на вакантные должности.

Снижение списочной численности 2012 года на 0,8% относительно 2011 года связано с увеличением текучести персонала.

Динамика изменения списочной численности за 2011–2013 годы (чел.)



Структура персонала по категориям



Доля работников в категории «Руководители» от общей численности составила 13,6%, что является оптимально сбалансированным показателем.

Структура персонала по категориям и полу

Категория персонала	Всего человек	мужчины		женщины	
		человек	доля	человек	доля
Списочная численность	2 544	1 625	63,9%	919	36,1%
Руководители	346	261	16,0%	85	9,3%
Специалисты и служащие	658	279	17,2%	379	41,2%
Рабочие	1 540	1 085	66,8%	455	49,5%

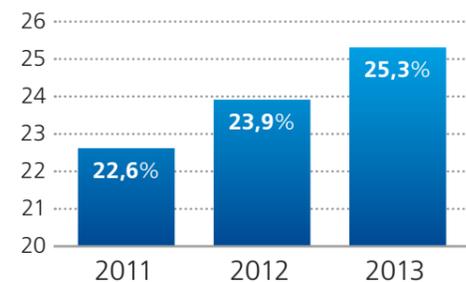
Распределение персонала по категориям в дочерних организациях



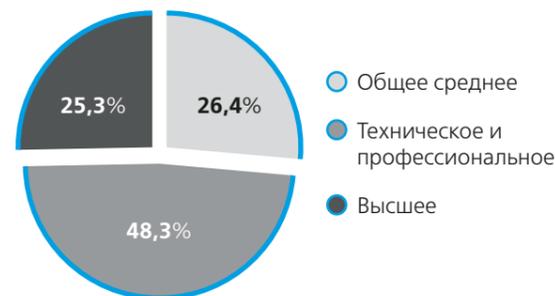
Распределение персонала по категориям в дочерних организациях Компании является достаточно равномерным.

В Компании в целом наблюдается увеличение доли работников с высшим образованием на 1,4% в сравнении с 2012 годом и к 2011 году увеличение на 2,7%.

Динамика изменения доли сотрудников с высшим образованием (%)



Структура персонала по уровню образования

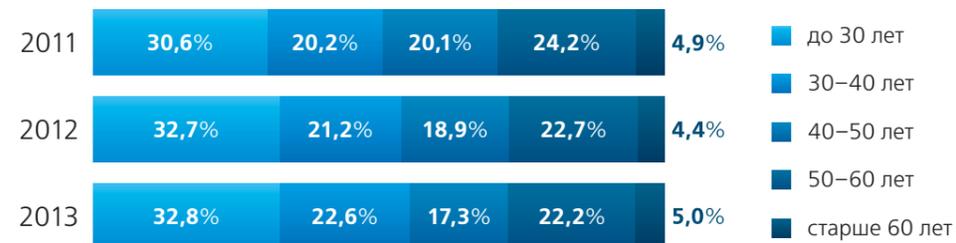


Количество работников Компании, обучающихся по заочной форме обучения в области энергетики и по профильному образованию на 31.12.2013 г., составило:

- высшее – 52 работника;
- техническое и профессиональное – 48 работников.

Возрастная структура работников Компании характеризуется высокой долей работников, находящихся в наиболее продуктивном для профессиональной трудовой деятельности возрасте – доля работников в возрасте до 40 лет составляет 55,5% от общей численности.

Возрастной состав работников



Средний возраст работников по предприятиям группы «СЕВКАЗЭНЕРГО»

	СКЭ	СКРЭК	ПТС	СКЭС
Средний возраст, лет	40,5	38,9	40,8	38,8

ОБУЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА



Корпоративная система обучения и развития предусматривает следующие направления: обязательное, нормативное обучение; развитие управленческих компетенций; развитие профессиональных компетенций.

Показатели системы обучения и развития	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Количество работников, прошедших подготовку, переподготовку, повышение квалификации, в том числе:	1 328	814	1 275
прошедших обязательное обучение по промышленной безопасности, охране труда, обучение по ГО и ЧС, получение доступа к работе	859	665	1 033
прошедших обучение по СМК ISO9001, ISO14001, OHSAS1800	18	12	26
повышение квалификации, аттестация, переаттестация	451	137	216

ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА

Коэффициент текучести персонала в Компании снизился и в 2013 году составил 11,7%. В 2013 году реализована программа мероприятий, направленная на улучшение ситуации:

- Сотрудничество с высшими и средними специальными учебными заведениями с акцентом на профильные специальности для привлечения молодых специалистов;
- Развитие института наставничества для быстрой адаптации новых сотрудников и мотивации наставников на передачу опыта;



- Оценка возможностей предприятий в расширении жилищного фонда;
- Оптимизация штатной численности предприятий для выявления резервов фонда оплаты труда и направления высвобождаемых средств на увеличение заработной платы.

КАДРОВЫЙ РЕЗЕРВ

В 2013 году сформирован кадровый резерв высшего, среднего и начального звеньев управления на 244 руководителя. Развитие кадрового резерва осуществляется на основании программы подготовки индивидуальных планов профессиональной и организационно-управленческой подготовки резервистов, включающих обучение, повышение квалификации, стажировку, наставничество, выполнение управленческих функций, временное перемещение сотрудника. Ведется работа по формированию внешнего кадрового резерва.

МОТИВАЦИЯ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛА

Материальное стимулирование и обеспечение социальных льгот и гарантий работникам предприятий группы «СЕВКАЗЭНЕРГО» является важным инструментом мотивации персонала в целях повышения производительности труда и эффективности производства в целом.

Система мотивации персонала в Компании включает в себя оплату труда по должностным окладам, надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера, премирование за выполнение основных показателей работы.

На предприятиях группы «СЕВКАЗЭНЕРГО» применяется повременно-премиальная система оплаты труда.

Целевой уровень оплаты труда в Компании соответствует среднему уровню вознаграждения по рынку компаний Северо-Казахстанской области промышленного сектора экономики.



Структура доходов персонала

Постоянная часть	Переменная часть
<ul style="list-style-type: none"> • Должностной оклад/ставка • Доплаты и надбавки, установленные действующим законодательством РК • Доплаты и надбавки, установленные корпоративными стандартами 	<ul style="list-style-type: none"> • Регулярные премии • Единовременные премии • Долгосрочные премиальные выплаты

Социальная поддержка, гарантии и компенсационные выплаты

Цели	Социальный пакет
Мотивация персонала на долгосрочную работу	<ul style="list-style-type: none"> • Дополнительные профессиональные пенсионные взносы в размере 5% • Вознаграждение к юбилейным датам, при выходе на пенсию • Вознаграждение пенсионерам к профессиональным праздникам и юбилейным датам • Программа поддержки ветеранов Компании

Социальная поддержка, гарантии и компенсационные выплаты

Цели	Социальный пакет
Эффективная компенсационная и льготная система	<ul style="list-style-type: none"> • Компенсация путевок в лагеря для детей до 14 лет • Компенсация затрат жилищно-коммунальных хозяйств, льготы по общежитию • Премия за профессиональные соревнования • Новогодние подарки детям
Поддержка работоспособности и здоровья персонала	<ul style="list-style-type: none"> • Страхование от несчастных случаев и болезней на производстве • Обязательное медицинское страхование • Возмещение затрат на санаторно-профилактическое лечение
Социальная поддержка работников	<ul style="list-style-type: none"> • Материальная помощь на рождение ребенка • Материальная помощь на ритуальные услуги • Оплачиваемый учебный отпуск
Спортивно-оздоровительные мероприятия	<ul style="list-style-type: none"> • Возмещение затрат на питание участникам спортивных соревнований • Возмещение затрат на проведение культурно-массовых мероприятий и коллективный отдых

ОХРАНА ТРУДА



На предприятиях группы «СЕВКАЗЭНЕРГО» обеспечиваются безопасные условия для работы персонала, с учетом специфических отраслевых рисков и опасностей на рабочих местах.

В рамках улучшения системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда предприятия руководствуются международным стандартом OHSAS 18001.

В процессе функционирования предприятия реализуют, актуализируют политику профессиональной безопасности и охраны труда, обеспечивают ее доступность для персонала и выделяют для этого ресурсы.

В случае необходимости осуществляются корректирующие мероприятия с целью непрерывного совершенствования деятельности в области профессиональной безопасности и охраны труда.

Стратегическими целями в области профессиональной безопасности и охраны труда являются:

- повышение уровня профессиональной безопасности;
- улучшение условий труда на рабочих местах;
- оздоровление персонала посредством проведения профилактических медицинских мероприятий.



Основные показатели охраны труда

	2011	2012	2013
Количество травматических случаев	3	1	1
Количество проведенных производственных совещаний	100	118	226
Количество проведенных Дней безопасности и охраны труда	36	55	76

СПОРТ И ДОСУГ

Работники группы предприятий АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» принимают активное участие в ежегодной городской спартакиаде «Денсаулык» по различным видам спорта, среди которых: зимнее рыболовство, боулинг, бильярд, спортивное ориентирование на пересеченной местности и другие. По итогам 2013 года Компания «СЕВКАЗЭНЕРГО» заняла в спартакиаде «Денсаулык» первое место.

Кроме того, ежегодно проводится внутренняя спартакиада среди предприятий группы по двенадцати видам спорта. В 2013 году был организован открытый турнир по мини-футболу, приуроченный к юбилейной дате — 50-летию АО «СКРЭК».



БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ И СПОНСОРСТВО

Компания «СЕВКАЗЭНЕРГО» оказывает постоянную поддержку областной школе-интернату для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей. В помещениях, где проживают воспитанники, ежегодно проводится ремонт. Во время школьных каникул организуются выезды детей в боулинг, аквапарк, кинотеатр, приобретаются канцелярские принадлежности, одежда, мебель. Выделяются денежные средства для приобретения подарков на дни рождения подопечных и выпускникам в день окончания школы.

На всех предприятиях ежегодно ветеранам ВОВ и труда и неработающим пенсионерам к юбилейным и праздничным датам оказывается материальная поддержка в виде продуктовых наборов, денежных вознаграждений, обеспечения углем. Ведется патронаж ветеранов на дому. Проводятся концертные программы и праздничные обеды к 9 Мая.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ПРОФСОЮЗНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

На предприятиях группы «СЕВКАЗЭНЕРГО» действуют профсоюзные организации. Заключен коллективный договор на 2014–2016 годы.

Количество работников, состоящих в профсоюзных организациях за 2012 год — 1 880 человек, что составляет 77% от общего числа работников, а в 2013 году — 1 862 человека (73%).

Взаимодействие с профсоюзным комитетом в дочерних организациях Компании:

- Заключение коллективных договоров;
- Контроль исполнения условий коллективного договора;
- Работа в согласительной комиссии;
- Участие в работе комиссий, проводящих комплексные обследования по вопросам охраны труда, здоровья, аттестации рабочих мест;
- Организация помощи для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей;
- Работа с Советом ветеранов;
- Участие в организации спортивно-оздоровительных, культурно-массовых мероприятиях, обеспечение летнего отдыха детей работников, компенсирование части стоимости лечения работников в санаторно-профилакторных учреждениях;
- Содействие в обеспечении режима труда и отдыха работников, соблюдения графиков отпусков;
- Внесение предложений о необходимых мероприятиях промышленной санитарии на основании пожеланий работников;
- Текущие вопросы, касающиеся деятельности работников, состоящих в профсоюзных организациях.



Экологическая политика

Вопросы охраны окружающей среды в АО «СВКАЗЭНЕРГО» стоят в ряду приоритетных задач, предусмотренных стратегией развития Компании. Деятельность Компании в вопросах экологии осуществляется в соответствии с требованиями Международных стандартов качества и экологического менеджмента.

Экологическая политика Компании разработана в соответствии с Концепцией экологической безопасности Республики Казахстан на 2004–2015 годы, Экологическим кодексом и стандартами ISO серии 14000 на основе задач, поставленных Планом экологических и социальных действий.

С 2009 года в Компании в рамках Инвестиционной программы реализуется План экологических и социальных действий, охватывающий проекты, направленные на совершенствование экологических параметров Компании и охрану труда на предприятиях АО «СВКАЗЭНЕРГО». Компанией ежегодно представляется публичный отчет о проделанной работе.

Основополагающими принципами политики системы экологического менеджмента АО «СВКАЗЭНЕРГО» являются:

- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на всех стадиях производства электрической и тепловой энергии;
- сокращение количества выбросов и отходов производства электрической и тепловой энергии и экологически безопасное обращение с ними;
- проведение мероприятий, направленных на снижение и предотвращение аварийности и уменьшение негативного воздействия на окружающую природную среду;
- открытость и доступность экологической информации, незамедлительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, экологических последствиях и мерах по их ликвидации;
- постоянное улучшение результативности процессов интегрированной системы менеджмента;
- обеспечение соответствия законодательной базе Республики Казахстан и требованиям международных стандартов ISO 14001.

Предотвращение загрязнения окружающей среды является определяющим при принятии всех решений оперативной деятельности при производстве электрической и тепловой энергии. При внедрении новых технологий оценивается уровень их воздействия на окружающую среду и эффективность использования энергетических и природных ресурсов.

Во всех новых проектах по строительству, реконструкции разрабатывается специальный раздел, посвященный вопросам охраны окружающей среды — «Оценка воздействия на окружающую среду». В рамках соответствия казахстанским экологическим стандартам все проекты проходят государственную экологическую экспертизу.

Для поддержания системы контроля качества и управления состоянием окружающей среды в АО «СВКАЗЭНЕРГО» ежегодно разрабатываются и реализуются Программы достижения целей и плановых мероприятий в области ООС.

Мероприятия, проводимые на предприятии по снижению негативного воздействия на окружающую среду:

- С целью снижения объемов загрязняющих веществ в воздухе АО «СВКАЗЭНЕРГО» оснастило котлоагрегаты станции титановыми эмульгаторами II поколения вместо морально устаревшего пылеочистного оборудования: фактический коэффициент очистки дымовых газов после установки эмульгаторов достиг 99,5% вместо 96,8%. В период 2003–2012 гг. титановые эмульгаторы установлены на всех 11 котлоагрегатах ТЭЦ-2. Проведение данного мероприятия только за последние 5 лет позволило снизить общий объем выбросов загрязняющих веществ с 42,5 тыс. тонн до 31,5 тыс. тонн, годовой объем пыли с 20,7 тыс. тонн до 4,9 тыс. тонн, концентрацию пыли в дымовых газах с 1284 мг/м³ до 290 мг/м³, а также уменьшить удельные объемы выбросов в целом.
- С целью снижения окислов азота в АО «СВКАЗЭНЕРГО» проводится модернизация котлоагрегатов с внедрением режимов третичного дутья. Благодаря данным мероприятиям в 2013 году зафиксировано снижение окислов азота до 430 мг/м³, по сравнению с данными 2012 года — более 600 мг/м³.
- Применение осветленной воды, имеющей щелочную реакцию и повторно поданную из золоотвалов на эмульгаторы котлоагрегатов, химически связывает оксиды серы в нерастворимые соединения и уменьшает выбросы данных оксидов от 10 до 15%.
- Все 11 котлоагрегатов станции оснащены приборами учета оксидов азота, оксидов серы, двуокси углерода, золы с целью контроля над выбросами в атмосферу.
- Проведен плановый ремонт багерной насосной золоотвала ТЭЦ.
- Установлены боновые заграждения на сбросном канале оз. Б.Белое.

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

В АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» разработаны и согласованы в Министерстве окружающей среды и водных ресурсов РК природоохранные инвестиционные мероприятия на 2013–2014 годы на общую сумму 6 497,4 млн тенге. В 2013 году было запланировано 13 природоохранных мероприятий на сумму 3 247,7 млн тенге. Все мероприятия выполнены в полном объеме на сумму 3 289,2 млн тенге.

На предприятиях Компании в разрезе структурных подразделений разработаны и согласованы с территориальным органом в области охраны окружающей среды программы производственного экологического контроля и мониторинга.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» ежеквартально предоставляет отчеты о выполнении производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министерства охраны окружающей среды РК от 14.02.2013 г. № 16-п «Требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля».

Размещение золошлаковых отходов

Отчетные данные по объему образования золошлаковых отходов за 2013 г., тонн

Отходы	АО «СКЭ»	
	лимит	факт
Золошлаки	1 150 619	1 024 094

Выбросы вредных веществ в атмосферу, тонн

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	АО «СКЭ»		АО «СКРЭК»		ТОО «ПТС»	
	лимит	факт	лимит	факт	лимит	факт
Зола угля	5 752	4 916	–	–	–	–
Диоксид азота	5 076	5 045	0,14	0,08	0,123	0,116
Оксид азота	825	820	–	–	–	–
Сернистый ангидрид	26 711	17 447	0,04	0,01	0,066	0,062
Оксид углерода	3 810	3 318	0,38	0,23	0,369	0,328
Прочие	11,3	3,9	14,18	12,21	4,148	3,668
Всего	42 186	31 552	14,74	12,53	4,706	4,174

Предприятия Компании в 2013 году не допустили превышения нормативов предельно допустимых выбросов.

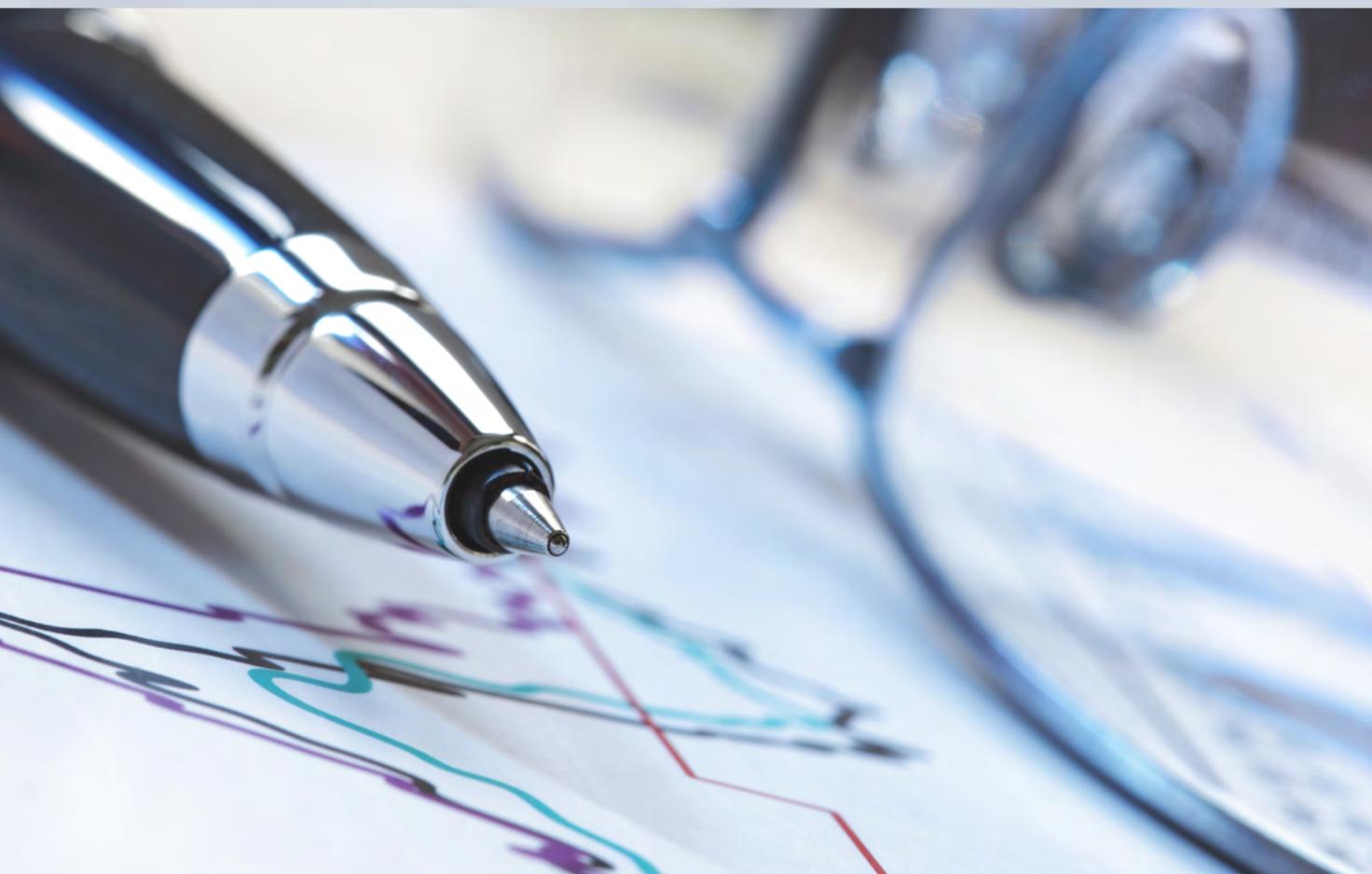
Выбросы парниковых газов (CO₂)

После вступления в силу Киотского протокола для Республики Казахстан 17.09.09 г. Компанией в 2013 году была организована работа по проведению ряда мероприятий, направленных на сбор данных, подготовку и оформление документов, необходимых для получения квот на выбросы парниковых газов. Все отчетные документы прошли подтверждение (верификацию) независимой организацией, аккредитованной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды на осуществление деятельности по подтверждению отчетных документов.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в 2013 году получило сертификаты на выбросы парниковых газов:

- № 000062 от 01.08.2013 г. на объем 3 784 858 тонн (в соответствии с Нацпланом РК);
- № 000144 от 25.11.2013 г. на объем 4 255 578 тонн (с учетом дополнительных мощностей по КА № 6,7).

В целях реализации обеспечения конституционных прав граждан и общественных организаций Республики Казахстан на своевременное получение достоверной и полной информации о состоянии окружающей среды и участие общественности в процессе принятия экологически значимых решений Компания в обязательном порядке публикует в СМИ заявки на проведение государственной экологической экспертизы, а также проводит общественные слушания по проектам, реализация которых может непосредственно повлиять на окружающую среду и здоровье граждан. Представителям общественности и всем заинтересованным лицам предоставляется возможность ознакомления с материалами проектов, вынесенных на обсуждение.



Финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

АКТИВЫ	31.12.2013	31.12.2012
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		
Основные средства	51 769 250	44 011 993
Нематериальные активы	16 601	11 679
Авансы, выданные на приобретение основных средств	2 718 547	1 042 514
Денежные средства, ограниченные в использовании	131 805	180 370
Итого долгосрочные активы	54 636 203	45 246 556
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ		
Товаро-материальные запасы	2 491 046	1 878 445
Торговая дебиторская задолженность	1 150 891	1 250 925
Авансы, выданные на приобретение краткосрочных активов	802 366	542 184
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	647 770	774 573
Предоплата по подоходному налогу	62 716	98 214
Прочая дебиторская задолженность	1 262 157	1 313 913
Прочие финансовые активы	628	1 453 608
Денежные средства, ограниченные в использовании	132 222	65 203
Денежные средства и денежные эквиваленты	659 289	499 476
Итого текущие активы	7 209 085	7 876 541
ВСЕГО АКТИВЫ	61 845 288	53 123 097

КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	31.12.2013	31.12.2012
КАПИТАЛ		
Акционерный капитал	16 291 512	16 291 512
Дополнительный оплаченный капитал	277 168	385 724
Резерв по переоценке основных средств	4 885 166	5 356 629
Нераспределенная прибыль	8 259 120	5 693 665
Итого капитал	29 712 966	27 727 530
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Выпущенные облигации	6 431 571	6 492 844
Долгосрочные займы	8 576 760	3 908 689
Отложенные налоговые обязательства	7 039 225	6 107 522
Доходы будущих периодов	202 383	202 383
Долгосрочная кредиторская задолженность	64 465	728 108
Обязательства по рекультивации золоотвалов	347 122	133 207
Обязательства по вознаграждениям работникам	40 420	36 203
Итого долгосрочные обязательства	22 701 946	17 608 956

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года (продолжение)

В тысячах тенге

	31.12.2013	31.12.2012
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Текущая часть выпущенных облигаций	357 832	357 832
Торговая кредиторская задолженность	2 261 684	1 736 138
Текущая часть долгосрочных займов и краткосрочные займы	5 802 440	4 730 077
Авансы полученные	612 020	511 791
Налоги и внебюджетные платежи к оплате	170 976	112 044
Текущая часть обязательств по рекультивации золоотвалов	—	155 427
Текущая часть обязательств по вознаграждениям работникам	3 846	4 023
Прочие обязательства и начисленные расходы	221 578	179 279
Итого текущие обязательства	9 430 376	7 786 611
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	61 845 288	53 123 097

Консолидированный отчет о совокупном доходе по состоянию на 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

	31.12.2013	31.12.2012
ДОХОДЫ	20 961 920	16 584 956
СЕБЕСТОИМОСТЬ	(13 670 912)	(11 192 070)
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ	7 291 008	5 392 886
Расходы по реализации	(248 268)	(203 217)
Общие и административные расходы	(1 996 148)	(1 711 811)
Финансовые расходы	(1 538 548)	(1 403 397)
Финансовые доходы	209 690	199 360
Доход/(убыток) от курсовой разницы	25 721	(9 199)
Прочие доходы	68 914	308 382
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	3 812 369	2 573 004
РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ	(1 022 359)	(733 821)
ПРИБЫЛЬ И ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД	2 790 010	1 839 183
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ		
Прибыль за год на акцию, базовая и разводненная, в тенге	19,39	12,84

Консолидированный отчет о движении денежных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	31.12.2013	31.12.2012
Прибыль до налогообложения	3 812 369	2 573 004
Корректировки на:		
Амортизацию и износ	2 299 496	1 846 028
Финансовые расходы	1 538 548	1 403 397
Восстановление резерва по сомнительным долгам	(76 284)	(10 434)
(Восстановление)/начисление резерва по устаревшим товарно-материальным запасам	(8 361)	5 484
(Доход)/убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	(1 532)	376
Расходы по вознаграждению работников	11 246	11 771
Восстановление резерва по неиспользованным отпускам	(808)	(1 806)
(Доход)/убыток от курсовой разницы	(25 721)	9 199
Доходы от списания гарантийных взносов	0	(121 449)
Финансовые доходы	(209 690)	(199 360)
Движение денежных средств до изменений в оборотном капитале	7 339 263	5 516 210
Изменения оборотного капитала		
Изменение товарно-материальных запасов	(545 225)	(624 250)
Изменение торговой дебиторской задолженности	149 466	(154 943)
Изменение авансов, выданных на приобретение краткосрочных активов	(260 886)	(164 952)
Изменение налогов к возмещению и предварительно оплаченных налогов	163 508	(290 398)
Изменение прочей дебиторской задолженности	(66 263)	491 160
Изменение торговой кредиторской задолженности	560 856	767 956
Изменение авансов полученных	100 229	69 758
Изменение налогов и внебюджетных платежей к оплате	27 562	(1 484)
Изменение прочих обязательств и начисленных расходов	43 107	64 842
Изменение обязательств по рекультивации золоотвалов	0	(155 427)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	(7 206)	(5 627)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	7 504 411	5 512 845
Уплаченный подоходный налог	(35 458)	(75 137)
Уплаченные проценты	(1 595 505)	(1 289 759)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	5 873 448	4 147 949

Консолидированный отчет о движении денежных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года (продолжение)

В тысячах тенге

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	31.12.2013	31.12.2012
Приобретение основных средств	(9 855 122)	(8 100 041)
Изменение в авансах, выданных на приобретение основных средств	(1 676 033)	939 668
Приобретение нематериальных активов	(7 282)	(7 322)
Размещение депозитов	(174 245)	(3 009 880)
Поступление процентов, начисленных на размещенные депозиты	133 326	64 976
Изъятие депозитов	1 620 359	2 584 103
Поступления от выбытия основных средств	72 735	89 789
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(9 886 262)	(7 438 707)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	31.12.2 013	31.12.2 012
Поступление займов	12 443 580	6 306 964
Размещение облигаций		2 613 360
Погашение займов	(6 769 156)	(6 184 479)
Погашение облигаций		(6 308)
Выплата дивидендов	(578 959)	(252 053)
Вклад в акционерный капитал	0	481 000
Погашение финансовой помощи связанной стороне	(1 122 000)	(250 000)
Финансовая помощь, полученная от связанной стороны	200 000	1 000 000
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	4 173 465	3 708 484
ЧИСТОЕ УВЕЛИЧЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И ИХ ЭКВИВАЛЕНТОВ	160 651	417 726
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ГОДА	499 476	78 097
ВЛИЯНИЕ ОБМЕННЫХ КУРСОВ НА ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ	(838)	3 653
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ НА КОНЕЦ ГОДА	659 289	499 476

Консолидированный отчет об изменениях в капитале по состоянию на 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге

	Акционерный капитал	Дополнительно оплаченный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2012 г.	15 810 512	159 931	5 830 089	3 820 475	25 621 007
Чистая прибыль и итого совокупный доход за год	—	—	—	1 839 183	1 839 183
Дивиденды	—	—	—	(252 053)	(252 053)
Внос в акционерный капитал	481 000				481 000
Амортизация резерва переоценки основных средств	—	—	(473 460)	473 460	—
Корректировка до справедливой стоимости за минусом отложенного налога на сумму 46 850 тыс. тенге	—	—	—	(187 400)	(187 400)
Корректировка до справедливой стоимости за минусом отложенного налога на сумму 56 449 тыс. тенге	—	225 793	—	—	225 793
На 31 декабря 2012 г.	16 291 512	385 724	5 356 629	5 693 665	27 727 530
Чистая прибыль и итого совокупный доход за год	—	—	—	2 790 010	2 790 010
Дивиденды	—	—	—	(578 959)	(578 959)
Амортизация резерва переоценки основных средств	—	—	(471 463)	471 463	—
Корректировка до справедливой стоимости за минусом отложенного налога на сумму 29 265 тыс. тенге	—	—	—	(117 059)	(117 059)
Корректировка до справедливой стоимости за минусом отложенного налога на сумму 27 139 тыс. тенге	—	(108 556)	—	—	(108 556)
На 31 декабря 2013 г.	16 291 512	277 168	4 885 166	8 259 120	29 712 966



Глоссарий

Воздушная электрическая линия — электрическая линия для передачи электрической энергии по проводам, расположенным на открытом воздухе и прикрепленным при помощи изоляторов и арматуры к опорам или кронштейнам.

Воздушные линии электропередачи — конструкции для передачи электроэнергии на расстояние по проводам.

Выбросы загрязняющих веществ — различные разновидности отходов, попадающие в окружающую среду.

Гигакалория — единица измерения количества тепловой энергии, используется для оценки в теплоэнергетике, системах отопления, коммунальном хозяйстве.

Золоотвал — место для сбора и утилизации отработанной золы и шлака, образующихся при сжигании твердого топлива на теплоэлектроцентралях.

Золошлаковые отходы — пылевидная масса (зола), а также шлак угольный, образуемые в результате сгорания органической части углей в виде летучих соединений (дыма и пара), а также негорючая минеральная часть топлива, выделяемая в виде твердых очаговых остатков.

Инвестиционная программа — совокупность соединенных воедино намерений и практических действий по осуществлению инвестиционных вложений и обеспечению заданных конкретных финансово-экономических, производственных и социальных результатов, представляет собой инвестиционный проект.

Инсайдерская информация — любая информация об эмиссионных ценных бумагах и сделках с ними, а также об эмитенте этих ценных бумаг и осуществляемой им деятельности, не известная третьим лицам, раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость этих ценных бумаг.

Информационная политика — приоритеты и стандарты в информационной деятельности Компании по отношению к ее целевым аудиториям и широкой общественности.

Комитеты Совета директоров — коллегиальный орган, сформированный для работы в специальной области, имеющей отношение к руководству или управлению.

Котлоагрегат — устройство для получения под давлением пара или горячей воды в результате сжигания топлива, использования электрической энергии, теплоты отходящих газов или технологического процесса.

Линия электропередачи (ЛЭП) — сооружение из проводов (кабелей) и вспомогательных устройств для передачи электрической энергии от электростанций к потребителям.

Механизм квотирования — установление ограничения на выброс определенных веществ (к примеру, диоксид углерода, оксид серы, оксид азота) на определенной территории за конкретный период времени.

Отходы производства — теряющаяся в процессе производства часть материальных ресурсов. Отходы производства и побочные продукты (полезные продукты комплексной переработки сырья, получение которых не является целью данного предприятия) могут служить вторичным сырьем.

Общее собрание акционеров — высший орган управления в акционерном обществе, состоящий из акционеров-владельцев обыкновенных именных акций общества. Акционеры общества для решения вопросов, отнесенных к их компетенции Уставом общества, собираются на свое общее собрание периодически, но не реже, чем раз в год (на годовое общее собрание акционеров).

Подстанция — электроустановка, служащая для преобразования и распределения электроэнергии и состоящая из трансформаторов или других преобразователей энергии, распределительных устройств, устройств управления и вспомогательных сооружений.

Правление общества — это исполнительный коллегиальный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью компании.

Производственный мониторинг — комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием производственных факторов.

Природоохранные мероприятия — все виды хозяйственной деятельности предприятий, направленные на уменьшение и ликвидацию отрицательного воздействия на окружающую среду, сохранение, улучшение и рациональное использование имеющегося природно-ресурсного потенциала.

Раскрытие информации — предоставление информации о деятельности Компании целевым аудиториям с периодичностью, отвечающей требованиям организаций, регулирующих деятельность эмитентов, потребностям заинтересованных в этой информации лиц и с учетом лучшей практики корпоративного управления в области раскрытия информации.

Располагаемая мощность — величина, равная установленной мощности оборудования за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам (недостаточности тяги дымовых труб, систем охлаждения конденсаторов турбин и др.).

Система корпоративного управления — система взаимодействия между акционерами и руководством компании, включая ее совет директоров, а также с другими заинтересованными лицами, с помощью которой реализуются права акционеров; комплекс механизмов, позволяющих акционерам (инвесторам) контролировать деятельность руководителей компании и разрешать возникающие проблемы.

Система внутреннего контроля — совокупность процедур, организационных мероприятий и методик, принятых руководством компании для контроля над правильным и эффективным ведением финансово-хозяйственной деятельности.

Совет директоров — это орган управления акционерного общества, который образуется путем избрания его членов на общем собрании акционеров АО.

Среднеотпускной тариф — тариф, рассчитываемый как отношение выручки от реализации к полезному отпуску.

Теплоэлектроцентральный (ТЭЦ) — тепловая электростанция, вырабатывающая не только электрическую энергию, но и тепло, отпускаемое потребителям в виде пара и горячей воды.

Титановые эмульгаторы — конструкция, элементы которой выполнены из титана, позволяющие производить очистку дымовых газов от золы.

Турбина — первичный двигатель с вращательным движением рабочего органа ротора, преобразующий в механическую работу кинетическую энергию подводимого рабочего тела пара, газа, воды.

Турбоагрегат — совокупность паровой турбины, электрогенератора и возбудителя, объединенных одним валопроводом; обеспечивает преобразование потенциальной энергии пара в электроэнергию.

Управление внутреннего аудита — регламентированная внутренними документами деятельность по контролю звеньев управления и различных аспектов функционирования компании, осуществляемая представителями специального контрольного органа в рамках помощи органам управления.

Управление эмиссиями — комплекс мероприятий по сбору, транспортировке, переработке, вторичному использованию или утилизации отходов производственного процесса и контролю всего процесса.

Установленная тепловая мощность станции — сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуски тепла внешним потребителям и на собственные нужды, с паром и горячей водой.

Установленная электрическая мощность энергосистемы — суммарная номинальная активная мощность всех турбо- и гидроагрегатов электростанций энергосистемы в соответствии с их паспортом либо техническими условиями.

Целевые аудитории — общественные группы внутри и вне Компании, с которыми она соприкасается в осуществлении своей деятельности.

Список сокращений

АСКУЭ	Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии	КТПН	комплектная трансформаторная подстанция наружной установки
АСКУТЭ	Автоматизированная система коммерческого учета теплоэнергии	ЛЭП	линии электропередачи
АСДУ	Автоматизированная система дистанционного управления	МВА	мегавольт-ампер
ISO	Международная организация по стандартизации	МВт	мегаватт
ON SAS	Международная система управления охраной труда и промышленной безопасностью	МРП	месячный расчетный показатель
АО	акционерное общество	НДС	налог на добавленную стоимость
АСКУТЭ	Автоматизированная система коммерческого учета тепловой энергии	НС	насосная станция
АСКУЭ	Автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии	ПС	подстанция
ВВП	валовой внутренний продукт	ПТЭЦ-2	Петропавловская теплоэлектроцентраль-2
ВЛ	воздушные линии	ПТС	ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»
ВЛЭП	воздушные линии электропередачи	РЭС	район электрических сетей
Гкал	гигакалория	СВК	система внутреннего контроля
Гкал-ч	гигакалорий в час	СИП	самонесущий изолированный провод
ГПФИИР	Государственная программа форсированного индустриально-инновационного развития	СК РЭК	АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»
ДУ	диаметр условный	СКЭ	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»
ЕБРР	Европейский банк реконструкции и развития (англ. European Bank for Reconstruction and Development EBRD)	СМИ	средства массовой информации
ЗУУ	золотулавливающее устройство	СМК	системы менеджмента качества
ИИФ	Исламский инфраструктурный фонд	СМОС	система менеджмента окружающей среды
КА	котлоагрегат	СУР	системы управления рисками
кВт-ч	киловатт в час	ТА	турбоагрегат
кВ	киловольт	ТК	тепловая камера
кВА	киловольт-ампер	ТМ	тепломагистраль
КЛ	кабельные линии	ТЦ	турбинный цех
КРУ	комплектное распределительное устройство	ТЭЦ	теплоэлектроцентраль
		ХН	хозяйственные нужды
		ЦАТЭК	АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания»
		ЦАЭК	АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»
		ЭЭС	электроэнергетическая система

Контактная информация

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

150009, Республика Казахстан, г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215

Телефон: +7 (7152) 31-43-24

Факс: +7 (7152) 41-28-28

Электронная почта: info@sevkazenergo.kz

Сайт: www.sevkazenergo.kz

Ответственные лица по работе с инвесторами и акционерами

Ф.И.О./должность	Контактная информация
Язовская Алла Анатольевна, Первый заместитель Председателя правления по финансам и экономике АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Республика Казахстан, г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215 тел.: +7 (7152) 31-43-24 факс: +7 (7152) 41-28-28
Алексеевене Татьяна Вячеславна, главный бухгалтер АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Республика Казахстан, г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215 тел.: +7 (7152) 31-43-24 факс: +7 (7152) 41-28-28
Джаманчалова Наталья Михайловна, Директор СКФ ТОО «Юридическое агентство «Қорғау»	Республика Казахстан, г. Петропавловск, ул. А. Шажимбаева, 144 тел.: +7 (7152) 31-43-07

АУДИТОР

Аудитором АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» является **ТОО «Делойт»** (лицензия на осуществление аудиторской деятельности № 0000015, серия МФЮ-2 от 13.09.2006 г., выдана Министерством финансов Республики Казахстан, лицензия является бессрочной).

Юридический адрес: г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 36б.

РЕГИСТРАТОР

Регистратором АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» является **АО «Единый регистратор ценных бумаг»** (свидетельство о государственной регистрации № 1678-1910-02-АО выдано 11.01.2012 г.).

Юридический адрес: г. Алматы, пр. Абылай хана, 141.