



ПАВЛОДАРЭНЕРГО

А К Ц И О Н Е Р Н О Е О Б Щ Е С Т В О

Годовой
отчет

2013



Оглавление

4
5
6
8
16
20
28
38
47
50
58

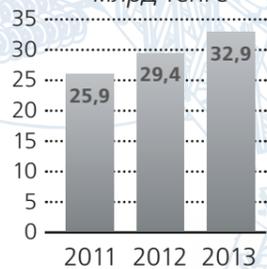
62
63
64



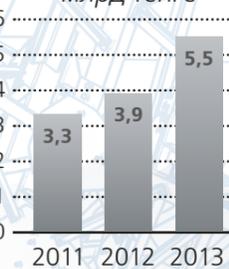
ПАВЛОДАРЭНЕРГО

Основные показатели

Объем реализации
млрд тенге



Чистая прибыль
млрд тенге



Активы



Выработка энергии



География деятельности





Обращение
 Председателя Совета директоров
 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
 Еркына Адамияновича Амирханова

Уважаемые акционеры и партнеры!

В 2013 году АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» продемонстрировало высокую эффективность работы всех подразделений Компании в условиях реализации одной из самых напряженных инвестиционных программ в нашей отрасли. В 2013 году Компания провела большую работу в гг. Экибастузе и Павлодаре, что позволило обеспечить надежность деятельности наших предприятий. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» удалось существенно улучшить финансово-экономические показатели в сравнении с предыдущим периодом. В 2013 году чистая прибыль АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» увеличилась на 40% по сравнению с 2012 годом и составила 5,5 млрд тенге. Активы Компании за минувший год выросли на 14% и составили 81 млрд тенге.

В 2013 году заложена основа для реализации масштабных проектов на ближайшие несколько лет. Бюджет уже реализованных инвестиционных проектов по Павлодарским ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2 и Экибастузской ТЭЦ составил 7,61 млрд тенге.

Мы в полной мере используем возможности, которые появились у энергетиков Казахстана благодаря государственной программе предельных тарифов, которая позволила нам обновить значительную часть устаревшего оборудования и увеличить исторические максимумы уровня электрической нагрузки. Так, в 2013 году нагрузка ТЭЦ-3, которая является основным энергоисточником в компании, составила 327 МВт, что является самым высоким результатом за все время эксплуатации станции. Для предприятий, которые уже действуют и еще будут созданы на территории специальной экономической зоны «Павлодар», ТЭЦ-3 — основной источник тепловой и электрической энергии, в связи с чем АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» намерено реализовать программу модернизации ТЭЦ-3 до 2016 года, которая позволит довести установленную электрическую мощность станции до 560 МВт.

Мы стремимся повысить надежность работы энергосистемы Павлодарского энергоузла и обеспечить передачу в единую сеть дополнительной электроэнергии, которую будет вырабатывать ТЭЦ-3. В сфере передачи тепловой энергии нам удалось перейти от ремонта сетей к их модернизации. Внедряются самые современные технологии и практики и в энергоснабжении.

Инвестиционная привлекательность социальной инфраструктуры, ее модернизация в значительной степени зависят от сотрудничества государства и бизнеса. Мы готовы к совместному развитию и использованию социально значимых секторов экономики. У нас есть большой положительный опыт работы в сфере производства, передачи, транспортировки, сбыта тепловой и электрической энергии. Мы верим в большие возможности, которые открываются перед отраслью ЖКХ в связи с реализацией Программы по развитию государственно-частного партнерства в Республике Казахстан.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» глубоко интегрировано во все сферы деятельности местного сообщества — ни одно значимое событие в жизни региона не проходит без активного участия сотрудников компании. Уверен, что с каждым годом достижения группы компаний «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» будут иметь все большее значение в обеспечении устойчивого, надежного развития всего Павлодарского Прииртышья.



О Компании

КРАТКАЯ ПРЕЗЕНТАЦИЯ

Активы АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» представлены в Павлодарской области: в городах Павлодаре, Экибастузе, Аксу. Предприятия Компании осуществляют полный производственный цикл по обеспечению электрической и тепловой энергией — генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов в г. Павлодаре. В г. Экибастузе предприятия компании обеспечивают производство, транспортировку и сбыт тепловой энергии. В г. Аксу и районах Павлодарской области — сбыт электрической энергии.

Суммарная установленная электрическая мощность АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» составляет 627 МВт. Суммарная установленная тепловая мощность Компании — 2 102 Гкал/ч. Общая протяженность линий электропередач — 15 782 км, протяженность тепловых сетей более 756 км. В 2013 году в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» было выработано 3 534 млн кВт·ч электрической энергии и 4 341 тыс. Гкал тепловой энергии.

Генерирующие предприятия АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» — станции комбинированной выработки электрической и тепловой энергии: Павлодарские ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, Экибастузская ТЭЦ.

В Павлодаре компания контролирует сбытовую структуру — ТОО «Павлодарэнергосбыт», которая оказывает услуги энергоснабжения:

- электрической и тепловой энергии в городе Павлодаре;
- электрической энергии в районах Павлодарской области и городе Аксу;
- тепловой энергии в городе Экибастузе.

Благодаря наличию собственных сетей АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» имеет возможность поставлять электрическую и тепловую энергию до каждого потребителя с максимальной эффективностью. Компания имеет высокодифференцированный портфель потребителей и реализует до 13% энергии на оптовый рынок через присоединенные сети КЕГОС. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» обеспечивает поставку электрической и тепловой энергии более чем 678 тыс. человек.

Основным источником топлива на энергогенерирующих предприятиях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является уголь Экибастузского бассейна, геологические запасы которого оцениваются в 140 лет. Регион присутствия компании выгодно расположен на границе с Россией, что вкупе с собственными линиями электропередач на Омск напряжением 110 кВ и низкими относительно соседних областей России тарифами позволяет иметь конкурентный резерв и потенциал экспорта электроэнергии в Россию на долгосрочную перспективу.

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

В 1964 году энергетическая отрасль Павлодарской области объединена в районное управление «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», преобразованное год спустя в производственное объединение «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Тогда на балансе организации состояли: Павлодарские ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, Экибастузская ТЭЦ, Ермаковская ГРЭС.

В 2002 году образовано открытое акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», преобразованное в декабре 2003 года в акционерное общество. В состав генерирующих мощностей энергосистемы вошли Павлодарские ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3.

В 2002 году к группе компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» присоединилась АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания». В этом же году в состав Компании вошло АО «Энергоцентр», которое в 2011 году было преобразовано в ТОО «Павлодарэнергосбыт».

В 2005 году в состав Компании вошли Павлодарские тепловые сети, объединенные в АО «Павлодарские тепловые сети», которое в 2011 году было преобразовано в товарищество с ограниченной ответственностью.

Компания продолжала расширяться и в декабре 2007 года АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» были приобретены Экибастузская теплоцентраль и Экибастузские тепловые сети.

В 2008–2009 гг. АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» (АО «ЦАТЭК») передало акции АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в уставный капитал своей дочерней организации — АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО «ЦАЭК»). В настоящий момент в составе акционеров АО «ЦАЭК» участвуют АО «ЦАТЭК» и международные институты развития: Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) и Исламский инфраструктурный фонд (ИИФ).

Уставный капитал АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 31 декабря 2013 года составил 16 700 млн тенге, количество простых акций Общества — 166 639 957 шт. На 31 декабря 2013 года активы Компании достигли 81,1 млрд тенге, операционная прибыль (ЕБИТДА) — 10 295 млн тенге, что превышает показатели 2012 года на 33,8%.

РЕЙТИНГИ

Рейтинговое агентство «Эксперт РА Казахстан» подтвердило рейтинг кредитоспособности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на уровне А+ (очень высокий уровень кредитоспособности) и рейтинг надежности выпуска облигаций (НИН – KZ2COY10C606) на уровне А+ (очень высокий уровень надежности).

Среди факторов, оказавших положительное влияние на рейтинг, выделяются значительные перспективы развития ключевых рынков сбыта, высокие показатели рентабельности (по итогам 2012 г. ROA – 5,86%, ROE – 9,52%), высокие показатели ликвидности (на 31.03.13 коэффициент абсолютной ликвидности – 0,59, коэффициент срочной ликвидности – 1,91), значительный рост капитала и активов. Дополнительным положительным фактором является участие Европейского банка реконструкции и развития и Исламского инфраструктурного фонда в капитале единственного акционера Компании – АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация», что позволяет Компании получать долгосрочное финансирование на выгодных условиях.

МИССИЯ

Предназначение Компании заключается в повышении качества жизни своих потребителей и создании условий для экономического развития регионов присутствия. Эта цель достигается путем предоставления качественных услуг по энергоснабжению населения, промышленных предприятий, бюджетных и коммерческих организаций в Павлодарской области.

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

Основа эффективности – это сотрудники Компании, ценность которых в их высоком профессионализме, умении работать в команде и ориентации на достижение результатов.

ВИДЕНИЕ

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – одно из крупнейших предприятий северо-восточного региона Казахстана в сфере производства, транспортировки и сбыта электрической и тепловой энергии. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» обеспечивает энергией города Павлодар, Экибастуз, Аксу и районы Павлодарской области. Значительную часть вырабатываемого объема электроэнергии Компания поставляет в другие регионы республики.

Компания успешно использует преимущества холдинговой структуры, сочетая динамичность, гибкость отдельных подразделений (предприятий группы) со стабильностью, надежностью централизованного управления группой.

Персонал Компании – это команда профессионалов, которые достигают все более высоких целей. Партнерские отношения с клиентами и поставщиками Компания строит на основе уважения и взаимной ответственности.

СТРАТЕГИЯ

Стратегической целью АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является построение передовой энергетической компании, обеспечивающей сбалансированное и устойчивое развитие энергетической системы Павлодарской области для осуществления экономического роста региона. Компания активно внедряет передовые мировые практики и выстраивает деятельность в соответствии с международными стандартами в области производства, экологии, охраны здоровья и социальной сферы.

Посредством повышения эффективности деятельность АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» нацелена на увеличение рыночной стоимости активов и инвестиционной привлекательности Компании.

В рамках инвестиционных программ ведется и планируется продолжить ряд крупномасштабных мероприятий по модернизации оборудования, направленных на повышение генерации, снижение потерь при передаче электро- и теплоэнергии и совершенствование экологических параметров деятельности.

Стратегические цели АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

	ИННОВАЦИИ	Развитие существующих энергетических активов через повышение технического уровня производства и обновление основных производственных фондов и инфраструктуры
		Внедрение перспективных инновационных проектов, реализация новых технологических решений
	РАЗВИТИЕ КАДРОВОГО ПОТЕНЦИАЛА	Непрерывное обучение кадрового состава новым эффективным технологиям в производственном секторе и управлении предприятиями

Достижение поставленных целей будет обеспечиваться за счет реализации стратегических инициатив по следующим направлениям:

	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;
	предотвращение загрязнения окружающей среды;
	совершенствование системы управления, сертификация на соответствие требованиям международных стандартов;
	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 акционерный капитал АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» составляет 16 700 млн тенге. Количество простых акций в обращении – 166 639 957 шт. Привилегированных акций нет. Единственным акционером, владеющим 100% акций, является АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация». За отчетный период Компания не проводила существенных сделок с акциями.

ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, включающая генерирующие, транспортирующие и сбытовые предприятия Павлодарской области.

В состав Компании «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» входят:

- Павлодарская ТЭЦ-2;
- Павлодарская ТЭЦ-3;
- Экибастузская ТЭЦ;
- АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» (электрические сети г. Павлодара и Павлодарской области, за исключением г. Экибастуза и Экибастузского района);
- ТОО «Павлодарские тепловые сети» (тепловые сети гг. Павлодара, Экибастуза);
- ТОО «Павлодарэнергосбыт».

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций составляет 627 МВт, по тепловой энергии – 2 102 Гкал·ч. Основное сырье, используемое в производстве – каменный уголь Экибастузского бассейна.



АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории Павлодарской области общей площадью 124,8 тыс. кв. км с населением более 678 тыс. человек. Выработка электроэнергии за 2013 год составила 3 534,4 млн кВт·ч.

Электроэнергия, генерируемая АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», поставляется на рынки Павлодарской, Карагандинской, Акмолинской и Восточно-Казахстанской областей. Протяженность линий электропередачи составляет 15 782,4 км, суммарная протяженность тепловых сетей – более 755,8 км.

АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»

Основной деятельностью АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» (АО «ПРЭК») являются передача и распределение электроэнергии в 10 районах Павлодарской области, в гг. Павлодаре и Аксу. Производственные мощности расположены в г. Павлодаре и Павлодарской области. Площадь территории обслуживания – 105 900 кв. км.

Электрическая сеть АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» через электросети АО «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями» (KEGOC) подключена к Единой энергетической системе Казахстана и сетям России, что позволяет АО «ПРЭК» передавать электроэнергию, производимую Павлодарскими ТЭЦ № 1, 2 и 3. ТЭЦ № 1 принадлежит АО «Алюминий Казахстана», ТЭЦ № 2 и 3 – АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

В состав предприятия входят следующие подразделения:

- предприятия, осуществляющие обслуживание и ремонт распределительных электрических сетей 0,4–10 кВ и подстанций 35–220кВ, – Восточное и Западное предприятия электрических сетей. В их состав входят 11 районов электрических сетей (РЭС), обслуживающих сети 0,4–10 кВ по месту их расположения:

Линии электропередач

Типы ЛЭП	Протяженность, км
220 кВ	14,3
110 кВ	2 595,7
35 кВ	2 357,4
6–10 кВ	6 142,7
0,4 кВ	6 472,2
Всего	15 782,4

Характеристики подстанций

Типы подстанций	Количество
220 кВ	4
110 кВ	73
35 кВ	102
6–10 кВ	3 662
Всего	3 841



– Актогайский, Баянаульский, Иртышский, Майский РЭСы и Аксуские электрические сети по Западному предприятию (Левобережье);
 – Железинский, Качирский, Лебяжинский, Павлодарский, Успенский, Щербактинский РЭСы по Восточному предприятию (Правобережье);

- городское предприятие электрических сетей г. Павлодара осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание распределительных сетей 0,4–10 кВ;
- производственно-ремонтное предприятие Павлодарской области занимается эксплуатацией и обслуживанием высоковольтных линий электропередачи 35–220 кВ;
- городское предприятие внутридомовых сетей, не относящееся к регулируемым видам услуг, работает по договору обслуживания электрических сетей 0,4 кВ кондоминиума домов многоэтажной застройки гг. Павлодара и Аксу;
- производственные управления, службы и отделы.



ТОО «Павлодарские тепловые сети»

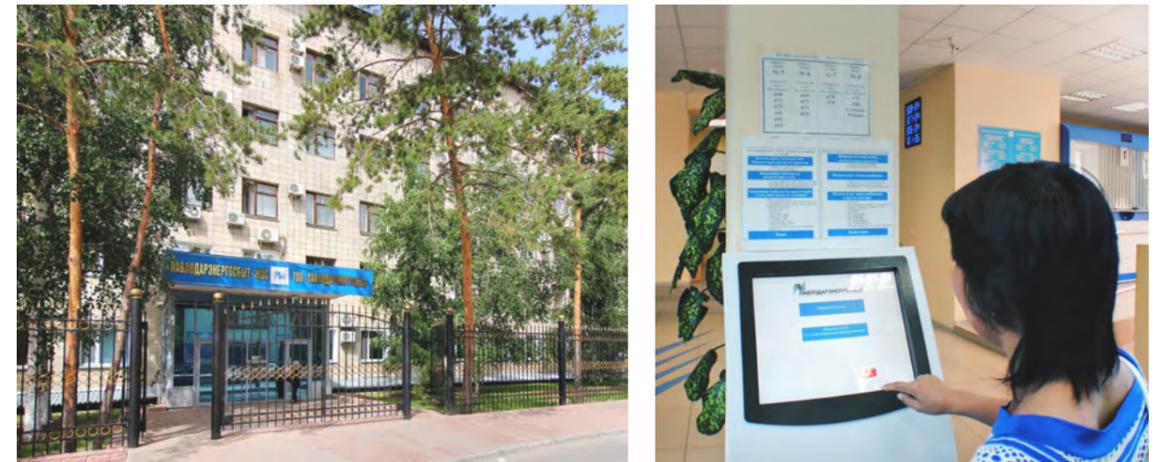
ТОО «Павлодарские тепловые сети» осуществляет передачу и распределение тепловой энергии для потребителей гг. Павлодара и Экибастуза. Деятельность предприятия направлена на совершенствование эксплуатационной надежности тепловых сетей и обеспечение координации процессов выработки, передачи и потребления тепловой энергии.

Тепловые сети имеют протяженность по г. Павлодару 413,5 км и включают:

- магистральные тепловые сети – 110 км;
- квартальные тепловые сети – 280,5 км;
- сети горячего водоснабжения – 23 км;
- насосные станции – 11 ед.;
- центральные тепловые пункты – 22 ед.

Тепловые сети г. Экибастуза, теплоснабжение которого осуществляется от энергоисточника Экибастузской ТЭЦ, имеют протяженность 342,3 км и включают:

- магистральные тепловые сети – 37,6 км;
- внутриквартальные тепловые сети – 304,7 км;
- центральный распределительный пункт – 1;
- насосные станции – 5;
- павильоны – 5.



ТОО «Павлодарэнергосбыт»

ТОО «Павлодарэнергосбыт» – организация, обеспечивающая потребителей:

- электрической и тепловой энергией в г. Павлодаре;
- электрической энергией в районах Павлодарской области и г. Аксу;
- тепловой энергией в г. Экибастузе.

Общее число потребителей ТОО «Павлодарэнергосбыт» на 31 декабря 2013 года составило: 218 823 – по электрической энергии и 162 376 – по тепловой энергии.

ТОО «Павлодарэнергосбыт» осуществляет политику повышения качества сервисного обслуживания потребителей с применением современных технологий. Для удобства потребителей Компанией налажена система оплаты через банки второго уровня, Интернет, банкоматы, терминалы, мультикиоски. В областном центре функционирует 6 пунктов обслуживания населения по приему платежей, в г. Экибастузе – 2, в г. Аксу – 2, 10 касс в районных участках сбыта. Заключены договоры на прием платежей с 14 банками второго уровня, филиалом АО «Казпочта», ТОО «Contact 24h» и с ТОО «Astana-Plat».

С целью реализации программы по энергосбережению ТОО «Павлодарэнергосбыт» в рамках действующего законодательства Республики Казахстан применяет дифференцированные тарифы на электроэнергию в зависимости от объемов потребления для физических лиц и дифференцированные тарифы на электроэнергию по зонам суток для всех категорий потребителей, а также дифференцированные тарифы по тепловой энергии для потребителей имеющих/не имеющих приборы учета тепла.



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, хоть темпы роста ВВП по-прежнему остаются сдержанными.

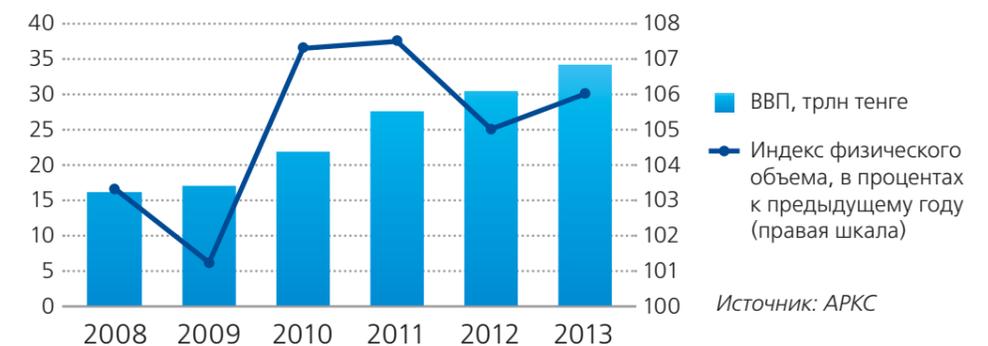
По данным Национального банка РК, экономический рост 2013 года в основном концентрировался в отраслях, поддерживаемых внутренним спросом. При этом снижение мировых цен на отдельные группы товаров и рост импортных поставок на фоне высокой потребительской активности оказывал давление на внешнеэкономический 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 2012г., 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.

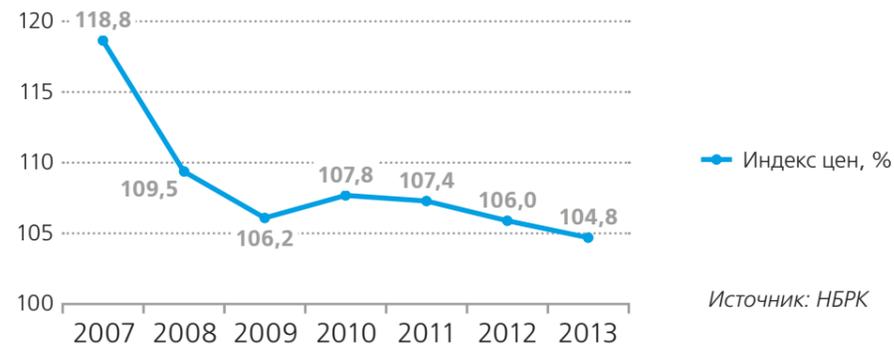
Динамика ВВП Казахстана



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



Инфляция резко снизилась в 2013 году



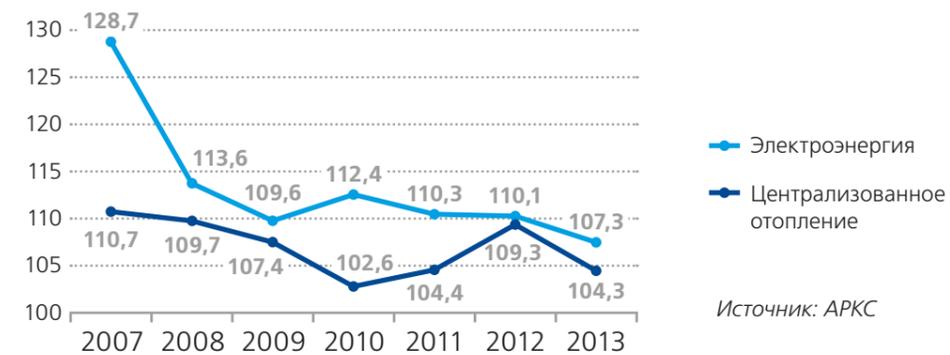
Промышленный рост составил 2,3% в основном за счет роста в горнодобывающем секторе (3,1%), где наблюдалось увеличение добычи нефти, газа и металлических руд. Обрабатывающий сектор, около 40% производства которого дает энергоемкий металлургический комплекс, показал более скромный прирост – 1,6%. Здесь 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 обязательства 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.

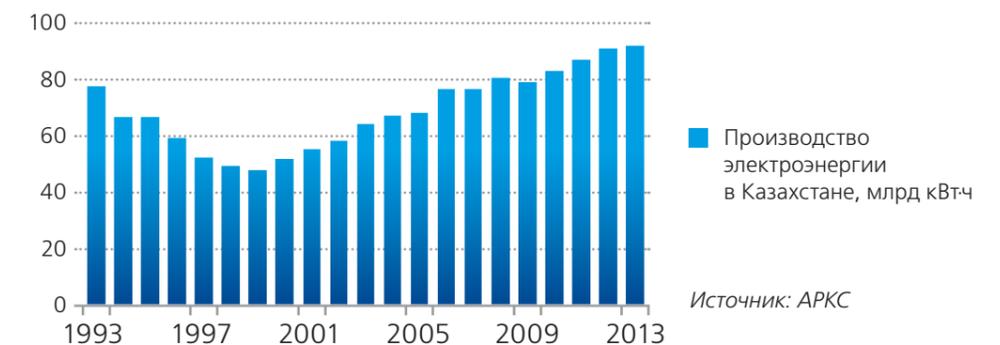
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

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.

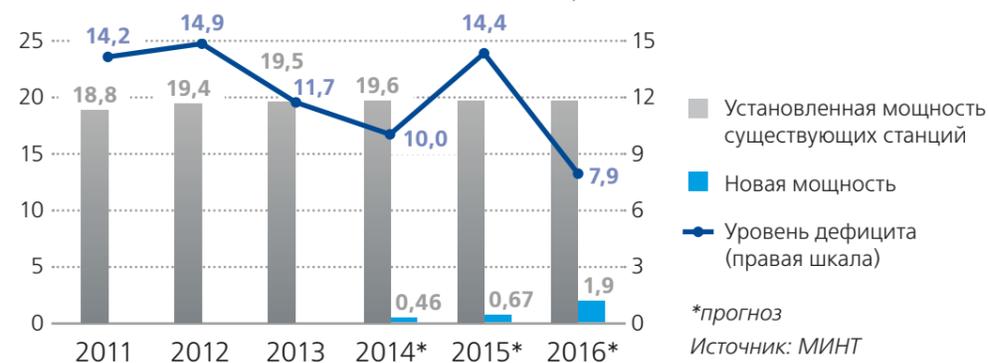
Павлодарский ТЭК удерживает лидерство в энергетике страны

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 теплоты 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 1 700 МВт мощности. Всего за период действия предельных тарифов (с 2009 по 2015 год) ожидается ввод 3 000 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 «AES 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 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»



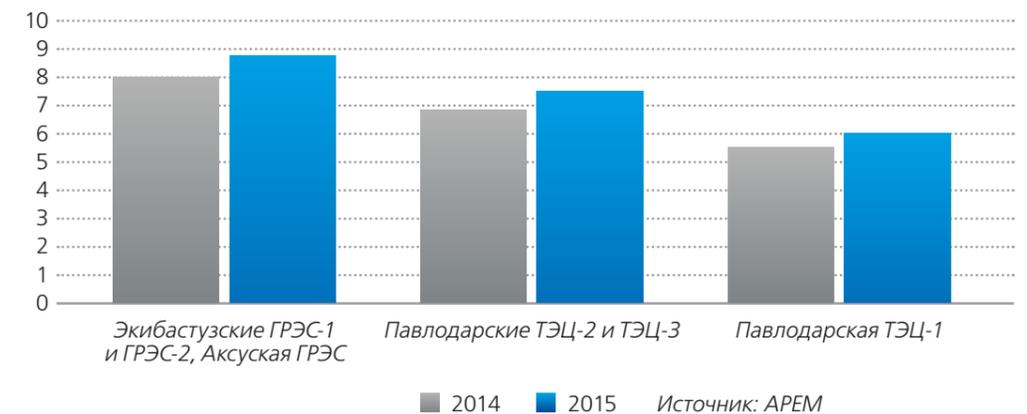
По итогам 2013 года АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» нарастило выработку на 11,8%, или на 372,3 млн кВт·ч по сравнению с 2012 годом. Данный факт обусловлен широкомасштабной работой по модернизации и реконструкции основного оборудования АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и расширением производственных мощностей предприятий. Соответственно, увеличилась реализация электрической энергии потребителям. Доля Компании в общей выработке электроэнергии в РК достигла 3,8%.

Основными конкурентами АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на оптовом рынке электрической энергии являются Аксуская ГРЭС, ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2014–2015 годах располагает конкурентным преимуществом перед другими энергопроизводящими организациями РК при реализации электроэнергии. Данное преимущество обусловлено постановлением правительства РК от 25.03.2009 года № 392, где предельные тарифы для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» установлены на 14% ниже, чем у основных конкурентов. Таким образом, объемы реализации электроэнергии ограничиваются лишь техническими возможностями выработки энергоисточников АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Предельные тарифы на электроэнергию для станций Павлодарского региона

тенге за кВт·ч отпущенной энергии (без НДС)





Обзор результатов деятельности

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

В 2013 году предприятиями, входящими в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», произведено 3 534,4 млн кВт·ч электроэнергии. Отпуск с шин электростанций составил 2 984, 4 млн кВт·ч, выработка тепловой энергии составила 4 341 тыс. Гкал. Рост объемов производства электроэнергии в сравнении с 2012 годом достиг 11,8%, при этом полезный отпуск электроэнергии с шин вырос на 13,9%.

Повышение производственных показателей и рост объемов производства в 2013 году стали возможны благодаря успешной реализации проектов в рамках масштабной инвестиционной программы реконструкции, обновления и модернизации производственных фондов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», принятой на период с 2009 по 2018 годы на общую сумму около 96,04 млрд тенге. Так в 2013 году объем инвестиций составил 12,09 млрд тенге.

Наиболее значимый объем работ выполнен на Павлодарской ТЭЦ-3 – 7,83 млрд тенге. На ТЭЦ-2 было реализовано 7 проектов на сумму 1,25 млрд тенге. На модернизацию и реконструкцию оборудования Экибастузской ТЭЦ в 2013 году затрачено 1,09 млрд тенге.

В 2013 году полностью завершилось выполнение проекта реконструкции золоуловителей на всех котлоагрегатах Павлодарских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузской ТЭЦ. Благодаря этому увеличена степень очистки дымовых газов от золы от 97% до 99,5% и сокращены годовые выбросы золы в 5 раз по сравнению с 2008 годом (годом начала реконструкции). На Павлодарской ТЭЦ-3 начаты работы по монтажу турбоагрегата № 2 мощностью 75 МВт.

В мае 2013 года АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» заключило с Европейским банком реконструкции и развития договор займа на модернизацию активов Компании на общую сумму 89 млн долларов США. Большую часть этих средств планируется инвестировать в работы по замене и реконструкции турбин на теплоэлектроцентралях Компании и внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) в АО «Павлодарская РЭК».

РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основные производственные показатели

Наименование	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Установленная электрическая мощность, МВт	562	627	627
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	3 152	3 162	3 534*
Доля в выработке электроэнергии Казахстана, %	4,08	4	3,8
Транспортировка электроэнергии, млн кВт·ч	2 026	2 243	2 283
Товарный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	2 627	2 688	2 698
Установленная тепловая мощность, Гкал	1 912	2 102	2 102
Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	4 252	4 536	4 341**
Транспортировка теплоэнергии, тыс. Гкал	3 086	3 124	3 151
Товарный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	4 084	4 144	4 109

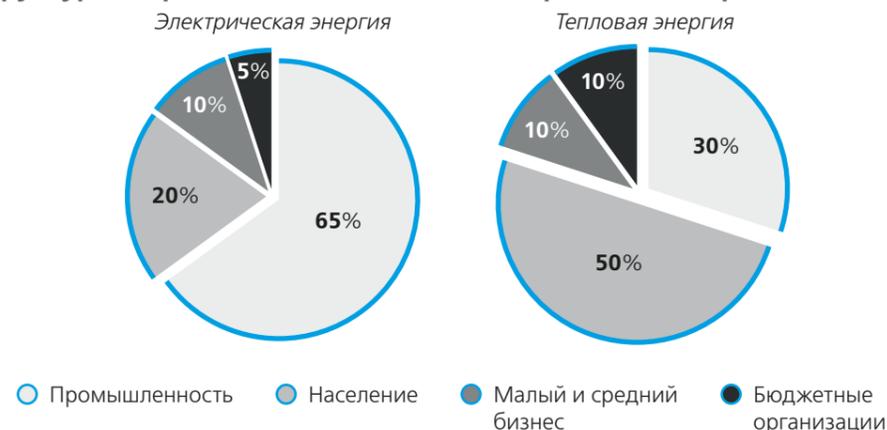
* В 2013 году увеличение выработки электроэнергии связано с вводом в эксплуатацию турбогенератора № 1 на ТЭЦ-2.

** Основной причиной снижения генерации тепловой энергии является недобор пара прямыми потребителями от заявленных объемов (268 тыс. Гкал).

Среднеотпускные тарифы с НДС в 2013 году

	Электрическая энергия, тенге/кВт·ч	Тепловая энергия, тенге/Гкал
Павлодар	10,76	1 998

Структура потребителей тепловой и электрической энергии в 2013 году



ПЛАНЫ РАЗВИТИЯ

Планы на 2014 год

В 2014 году планируется реализация инвестиционных мероприятий на общую сумму 8 088,365 млрд тенге согласно инвестиционному соглашению с Министерством индустрии и новых технологий РК. Планируется продолжение работ по монтажу нового турбоагрегата №2, запланирована полномасштабная реконструкция турбоагрегата № 5 на ТЭЦ-3, с увеличением мощности со 100 МВт до 120 МВт. Продолжится строительство второй очереди золоотвалов Павлодарских ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2, будет начато строительство золоотвала Экибастузской ТЭЦ и градирни № 5 Павлодарской ТЭЦ-3.

Планы на 3 года

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

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» планирует завершить полную модернизацию активов Павлодарской ТЭЦ-3, автоматизацию производственной деятельности Компании на базе информационной системы VENTYX Ellipse, которая позволит оптимизировать затраты (сокращение до 20–25%) на проведение ремонтов, реконструкцию и модернизацию, а также повысить оборачиваемость материально-производственных запасов. Комплексная автоматизация планирования ремонтов позволит увеличить надежность работы оборудования, избежать фактов нерационального использования денежных средств, сократить время проведения ремонта за счет учета трудозатрат и своевременной поставки материалов и оборудования.

В настоящий момент, на предприятиях Компании в автоматический режим также переводятся системы коммерческого учета энергии. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» планирует завершить внедрение АСКУЭ (Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии) и АСКУТЭ (Автоматизированная система коммерческого учета теплоты) в течение трех лет. Автоматизированные системы учета энергоресурсов позволяют: повысить точность учета за счет уменьшения ошибок при ручном съеме данных и синхронности снятия показаний, снизить потери и случаи хищения энергии за счет контроля балансов по объектам, оптимизировать производственные процессы путем анализа энергопотребления, сократить затраты на обработку информации экономическими подразделениями предприятия за счет получения оперативной и достоверной информации об энергопотреблении в электронном виде.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА



Одним из ключевых аспектов стратегического развития АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является повышение эффективности производства посредством обновления основных фондов. Компания осуществляет масштабную Инвестиционную программу модернизации и реконструкции основных средств, рассчитанную на 2009–2018 годы, целью которой являются увеличение мощности генерирующих активов и повышение надежности их работы, повышение энергоэффективности и энергосбережение, а также улучшение экологических параметров производства. По завершении программы износ оборудования генерирующих станций сократится с 80 до 39%, доля полностью обновленных производственных активов составит 62%, установленная мощность увеличится на 25%, количество вредных выбросов сократится на 30%, Компания полностью избавится от сверхнормативных потерь.

В рамках Инвестиционной программы предполагается реализовать мероприятия по трем направлениям:

- увеличение генерации;
- энергосбережение, включая снижение потерь электрической и тепловой энергии при передаче;
- улучшение экологических параметров производства.

Увеличение генерации

На Павлодарской ТЭЦ-3 смонтированы новые котлоагрегат № 1 и турбоагрегат № 1. Ввод в эксплуатацию турбоагрегата № 1 увеличил установленную мощность станции на 65 МВт, с 440 до 505 МВт. Оснащение его автоматизированной системой управления технологическим процессом (АСУ ТП) позволило ввести экономичный и безопасный режим работы, поддерживать заданные параметры пара и теплофикации в автоматическом режиме, соблюдать температурный режим оборудования и стабильное несение заданной нагрузки.

В 2012 году введена в эксплуатацию новая градирня № 2 на Павлодарской ТЭЦ-2, что позволило снять ограничение по выработке электроэнергии в конденсационном режиме. В мае 2009 года введена в эксплуатацию турбина № 1 на Экибастузской ТЭЦ, предназначенная для выработки электроэнергии на тепловом потреблении с установленной электрической мощностью 12 МВт, что позволило использовать вырабатываемую электроэнергию на собственные нужды станции.

Также на Павлодарских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузской ТЭЦ реконструированы 3 котлоагрегата, что позволило повысить их надежность и производительность.



Согласно инвестиционной программе в 2013 г. на Павлодарской ТЭЦ-3 начата подготовка к реконструкции турбоагрегата №5 с увеличением мощности до 125 МВт. Заключены договоры с ОАО «НПО «ЭЛСИБ» на поставку генератора ТФ-125-2УЗ и с ЗАО «Уральский турбинный завод» («УТЗ») на поставку оборудования, узлов и деталей для модернизации паровой турбины Т-100/120-130-3.

В целях замены на новый турбоагрегата №2 Павлодарской ТЭЦ-3 заключены договоры с ОАО «НПО «ЭЛСИБ» на поставку генератора ТФ-80-2УЗ и с ЗАО «УТЗ» на поставку турбины ТП-65/75-130/13.

По итогам реализации инвестиционной программы к 2017 году предполагается сократить износ оборудования на генерирующих предприятиях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» до 35–40%. Выработка электрической энергии по отношению к 2009 году увеличится на 27,3% до 4 158,4 млн кВт·ч. Отпуск тепловой энергии с коллекторов увеличится на 24,5% до 5 418,1 тыс. Гкал. С 2009 по 2017 годы планируется увеличение установленной электрической мощности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 100 МВт — до 662 МВт, тепловой мощности на 356 Гкал·ч — до 2 268 Гкал·ч.

Снижение потерь электрической и тепловой энергии

В целях снижения потерь электроэнергии при транспортировке, повышения надежности снабжения потребителей электрической энергией проводится реконструкция электрических сетей.

В рамках инвестиционной программы 2012–2015 годов запланировано строительство ОРУ-220 кВ ПС 220/110 кВ «Промышленная» на общую сумму 3 450 млн тенге.

Если в 2005 году сверхнормативные потери АО «ПРЭК» составляли 3,6%, то в 2013 они сократились до 0,3%. Более того, реализация инвестиционных мероприятий позволит снизить технические потери АО «ПРЭК» — на 0,3%.

В АО «ПРЭК» к концу 2013 года выполнены работы по реконструкции оборудования на 110 подстанциях, внедряется автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ).

В рамках программы энергосбережения осуществляется замена индукционных счетчиков у потребителей на электронные. С 2004 года произведена замена (у потребителей) индукционных счетчиков на электронные в количестве 47 748 штук.

Основные мероприятия по снижению потерь тепловой энергии направлены на восстановление и модернизацию сетей централизованного теплоснабжения в гг. Павлодаре и Экибастузе с целью повышения надежности теплоснабжения, эффективности использования энергии, снижения потерь и улучшения экологических стандартов (снижение выбросов CO₂ за счет экономии расхода угля, связанной с уменьшением потерь тепла при передаче по сетям). Финансирование инвестиционных мероприятий по этому направлению осуществляется за счет кредитов ЕБРР в сотрудничестве с Фондом чистых технологий.

Основные мероприятия в рамках программы по снижению потерь при транспортировке тепловой энергии реализуются по трем направлениям. Первое — повышение надежности теплоснабжения в гг. Павлодаре и Экибастузе. Второе направление — сокращение нормативных и сверхнормативных потерь путем применения труб с пенополиуретановой оболочкой (ППУ). Третье направление — внедрение Автоматизированной системы коммерческого учета тепловой энергии (АСКУТЭ) на предприятиях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Работы по этим направлениям ведутся комплексно. Так, первое и второе направления включают работы по реконструкции устаревших теплосетей и строительство новых тепломагистралей с применением труб ППУ. Только за 2011–2013 годы в Павлодаре за счет средств займа ЕБРР был заменен/построен трубопровод протяженностью 14 446 метров с увеличением диаметра труб, заменена изоляция на трубопроводах протяженностью 5 744 метра.

В результате строительства новых тепломагистралей расширяются производственные мощности по транспортировке тепловой энергии. ТОО «Павлодарские тепловые сети» завершило в 2013 году строительство насосной станции № 3 от ТЭЦ-3. В Инвестиционную программу включена и реконструкция насосной станции № 2 в г. Павлодаре с дополнительной установкой двух насосных агрегатов.

На теплопередающих предприятиях Компании устанавливаются автоматические регуляторы расхода тепла, промышленные контролеры и модемы для связи механизмов и контрольно-измерительных приборов с диспетчерской службой. Все оборудование тепловых пунктов вводится в единую сеть, что позволяет диспетчерам оперативно контролировать гидравлический и температурный режим, а специалистам быстрее принимать решения во внестатных и аварийных ситуациях.

Кроме того, Компания использует передовые технологии для обнаружения источников потерь тепловой энергии: приборы тепловизионного обследования для контроля и диагностики магистральных трубопроводов, ультразвуковые дефектоскопы.

Реализация всех вышеуказанных мероприятий позволит сократить общие тепловые потери в сетях на 8% к концу 2016 года.

Улучшение экологических параметров производства

В целях совершенствования экологических параметров в рамках Инвестиционной программы Компания провела реконструкцию золоулавливающих устройств (ЗУУ) с установкой батарейных эмульгаторов второго поколения, что позволило сократить выбросы золы в атмосферу в 3 раза до 9 272 т в 2013 г., против 29 886 т в 2008 г.

В конце 2008 года — год запуска инвестиционной программы — объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» зафиксирован на отметке 66 тыс. тонн, по итогам 2013 года этот показатель составил 49,3 тыс. тонн. Компании удалось сократить количество вредных выбросов на 25%, при том что объемы производства электрической энергии за этот период выросли на 16,97%.

В 2013 г. закончена работа по оборудованию всех энергетических котлов ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ батарейными эмульгаторами II поколения с КПД 99,5%. Эффективность очистки, по данным за 2013 год, по ТЭЦ-2 составила в среднем 99,45%, по ТЭЦ-3 — в среднем 99,43%, по ЭТЭЦ в среднем по энергетическим котлам — 99,51%. Выполненные мероприятия позволили повысить степень очистки дымовых газов и обеспечили снижение затрат предприятий.

В целях обеспечения непрерывности технологического цикла станции и складирования золошлаковых отходов до 25 лет ведется реконструкция двух действующих и строительство трех новых золоотвалов. Использование в строительстве новых золоотвалов инновационного материала — полисинтетической геомембраны — позволит на 100% предотвратить попадание вредных веществ в почву.

ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Анализ финансово-хозяйственных результатов за 2013 год

По итогам 2013 года АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» реализовано электрической и тепловой энергии, а также услуг по их транспортировке и реализации на общую сумму более 32 872 млн тенге, что на 11,6% 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	25 910	29 447	32 872
Себестоимость реализованной электрической и тепловой энергии	-18 703	-21 420	-22 006
Валовая прибыль	7 207	8 027	10 866
Общие и административные расходы	-1 787	-1 989	-2 397
Расходы по реализации	-416	-460	-552
Прибыль от операционной деятельности	5 004	5 578	7 917
Финансовые доходы	257	125	38
Прочие доходы	48	378	61
Финансовые расходы	-847	-959	-842
Прибыль / убыток до налогообложения	4 462	5 122	7 174
Расходы по КПП	-1 167	-1 182	-1 645
Чистая прибыль за год	3 295	3 940	5 529

Чистая прибыль Компании за 2013 год составила 5,5 млрд тенге, рост по сравнению с 2012 годом – 40,3%. В целом наблюдается положительная динамика роста чистой прибыли Компании.

Долевая структура чистой прибыли АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Наименование компании	Процентное отношение к консолидированной чистой прибыли		
	2011 г.	2012 г.	2013 г.
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	130,3%	114,1%	113,2%
АО «Павлодарская РЭК»	8,7%	14,6%	10,7%
ТОО «Павлодарские тепловые сети»	-32,1%	-30,7%	-17,0%
ТОО «Павлодарэнергосбыт»	-6,9%	2,0%	-6,9%

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

Информация по сегментам

Компания выделяет следующие сегменты:

- Производство тепловой и электрической энергии.
- Передача и распределение электрической и тепловой энергии.
- Реализация электрической и тепловой энергии.
- Прочие, включающие обслуживание домовых сетей и другое.

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	27 965	6 393	3 058	20 547	326	58 289
Внутрисегментные доходы	-6 822	–	–	-18 459	-136	-25 417
Доходы от реализации внешним покупателям	21 143	6 393	3 058	2 088	190	32 872
Себестоимость	-11 470	-5 388	-3 390	-1 757	-1	-22 006
Общие и административные расходы	-909	-440	-739	-309	–	-2 397
Расходы по реализации	-4	0	0	-548	–	-552
Финансовые доходы	26	5	5	1	–	37
Финансовые расходы	-813	-4	-20	-5	–	-842
Прочие доходы	-139	44	10	147	–	62
Расходы по подоходному налогу	-1 573	-207	135	0	–	-1 645
Прибыль за год	6 261	403	-941	-383	189	5 529
Капитальные затраты по основным средствам	6 181	1 273	855	15	–	8 324
Амортизация	1 606	455	294	23	–	2 378
ЕБИТДА	10 253	1 969	-762	-355	189	10 394

Прибыль за год является показателем, используемым для оценки деятельности сегментов и распределения ресурсов.

Активы и обязательства

Суммарные активы Компании на 31 декабря 2013 года составляют 81 млрд тенге, что на 14,5% выше аналогичного показателя 2012 года.

Сводный бухгалтерский баланс, млн тенге

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Основные средства	51 220	56 301	64 167
Гудвил и нематериальные активы	1 730	1 746	1 741
Прочие долгосрочные активы	2 479	5 236	6 418
Краткосрочные активы	7 056	7 315	7 558
Денежные средства	1 137	317	7 558
Итого активы	63 622	70 915	81 142
Собственный капитал	39 234	43 561	47 850
Долгосрочные займы	4 807	5 844	9 126
Прочие долгосрочные обязательства	15 322	16 939	18 234
Краткосрочные займы	978	1 025	1 565
Краткосрочные обязательства	3 281	3 546	4 367
Итого капитал и обязательства	63 622	70 915	81 142

Стоимость основных средств составила 64 167 млн тенге, или 79,1% стоимости активов. Увеличение стоимости основных средств в 2013 году в сравнении с 2012-м на 7 866 млн тенге, или 14%, обусловлено вводом новых объектов, реконструкцией и модернизацией производственного оборудования в рамках инвестиционных программ предприятий.

По обязательствам Компании в структуре долгосрочных обязательств увеличились займы Европейского банка реконструкции и развития. Текущий кредитный портфель имеет высокую степень диверсификации, средневзвешенная ставка по кредитам составляет 7%. Общий финансовый долг на конец отчетного года – 18 322 млн тенге, финансовый леверидж – 0,38.

Денежные средства

Движение денежных средств, млн тенге

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Чистые денежные средства от операционной деятельности	6 358	5 301	9 067
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	-6 878	-8 019	-10 562
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	-207	1 902	2 426
Денежные средства на начало года	1 865	1 137	317
Чистое увеличение/уменьшение денежных средств с учетом влияния курсов валют	-728	-820	941
Денежные средства на конец года	1 137	317	1 258

Чистые денежные средства от операционной деятельности

Чистый приток денежных средств от операционной деятельности за 2013 год составил 9 067 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 внутренне ресурсы для обслуживания долга и повышает вероятность получения доступа к внешним источникам финансирования.

Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности

В 2013 году Компания использовала денежных средств на инвестиционную деятельность в сумме 10 562 млн тенге, которые направлены на финансирование утвержденных инвестиционных программ предприятий.

Чистые денежные средства от финансовой деятельности

В течение 2013 года Компания получила финансирование на сумму 4 768 млн тенге в том числе из средств ЕБРР на 4 118 млн тенге. Погашено кредитов на 1 101 млн тенге. По итогам 2012 года выплачены дивиденды в сумме 1 240 млн тенге.

В компании ведется прогноз предстоящих затрат и мониторинг фактического исполнения бюджетов, резервируется достаточный объем средств для непрерывности рабочих процессов, в том числе с помощью привлечения кредитных линий и банковских займов – все это позволяет обеспечить контроль над денежными потоками и поддерживать оптимальное отношение заемного капитала к собственным средствам.

Фактические и плановые показатели за 2013 год

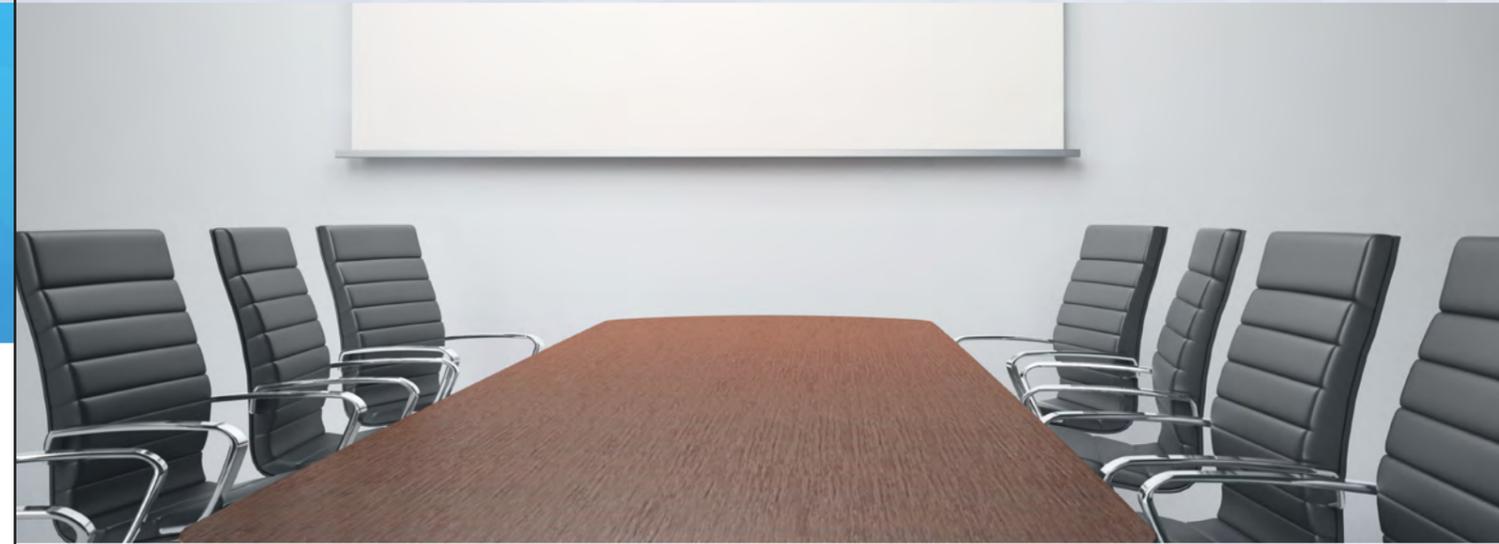
По итогам 2013 года, зафиксированы незначительные отклонения фактических производственных показателей от запланированных. Объем товарного отпуска электрической энергии меньше планового на 153 млн кВт·ч, за счет недоисполнения заявленного объема потребления электроэнергии ТОО «KSP Steel» – крупным производственным предприятием Павлодарской области.

Причиной снижения объема товарного отпуска тепловой энергии на 6% или 280 тыс. Гкал, стал недобор пара прямыми потребителями от заявленных объемов.

Производственные показатели деятельности

Наименование	2013 г. Факт	2013 г. План	Откл., %	2012 г. Факт
Выработка э/э, млн кВт·ч	3 534	3 539	-0,1%	3 162
Отпуск э/э с шин, млн кВт·ч	2 984	2 957	1%	2 610
Выработка т/э, тыс. Гкал	4 341	4 775	-9%	4 536
Транспортировка э/э, млн кВт·ч	2 283	2 378	-4%	2 243
Транспортировка т/э, тыс. Гкал	3 151	3 132	1%	3 124
Товарный отпуск э/э, млн кВт·ч	2 698	2 851	-5%	2 688
Товарный отпуск т/э, тыс. Гкал	4 109	4 389	-6%	4 144
Установленная электрическая мощность, МВт	627	627	0%	627
Установленная тепловая мощность, Гкал·ч	2 102	2 102	0%	2 102
Потери э/э, %	9,55%	9,2%	4%	10%
Потери т/э, %	29,4%	30,5%	-4%	34,6%

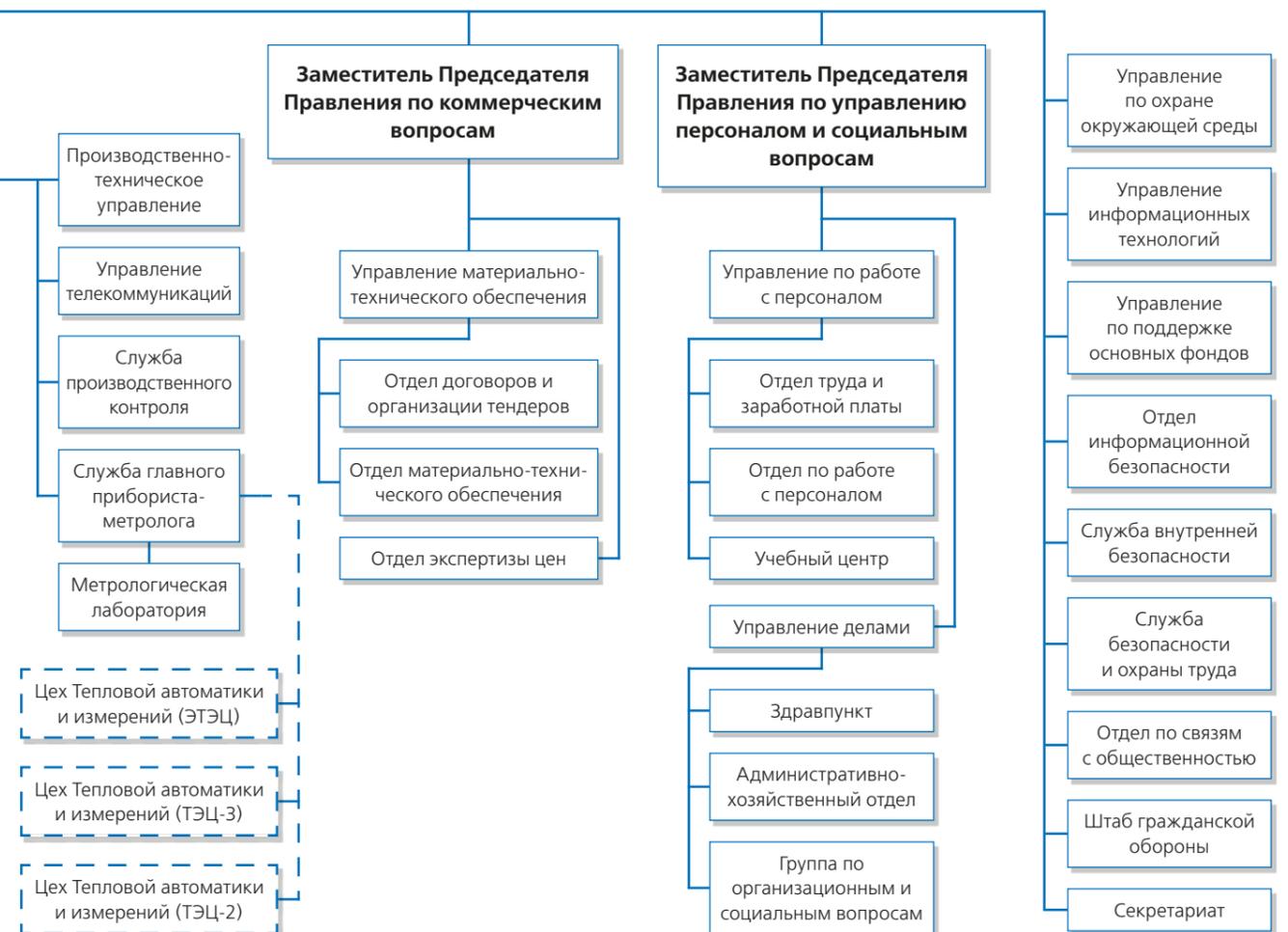
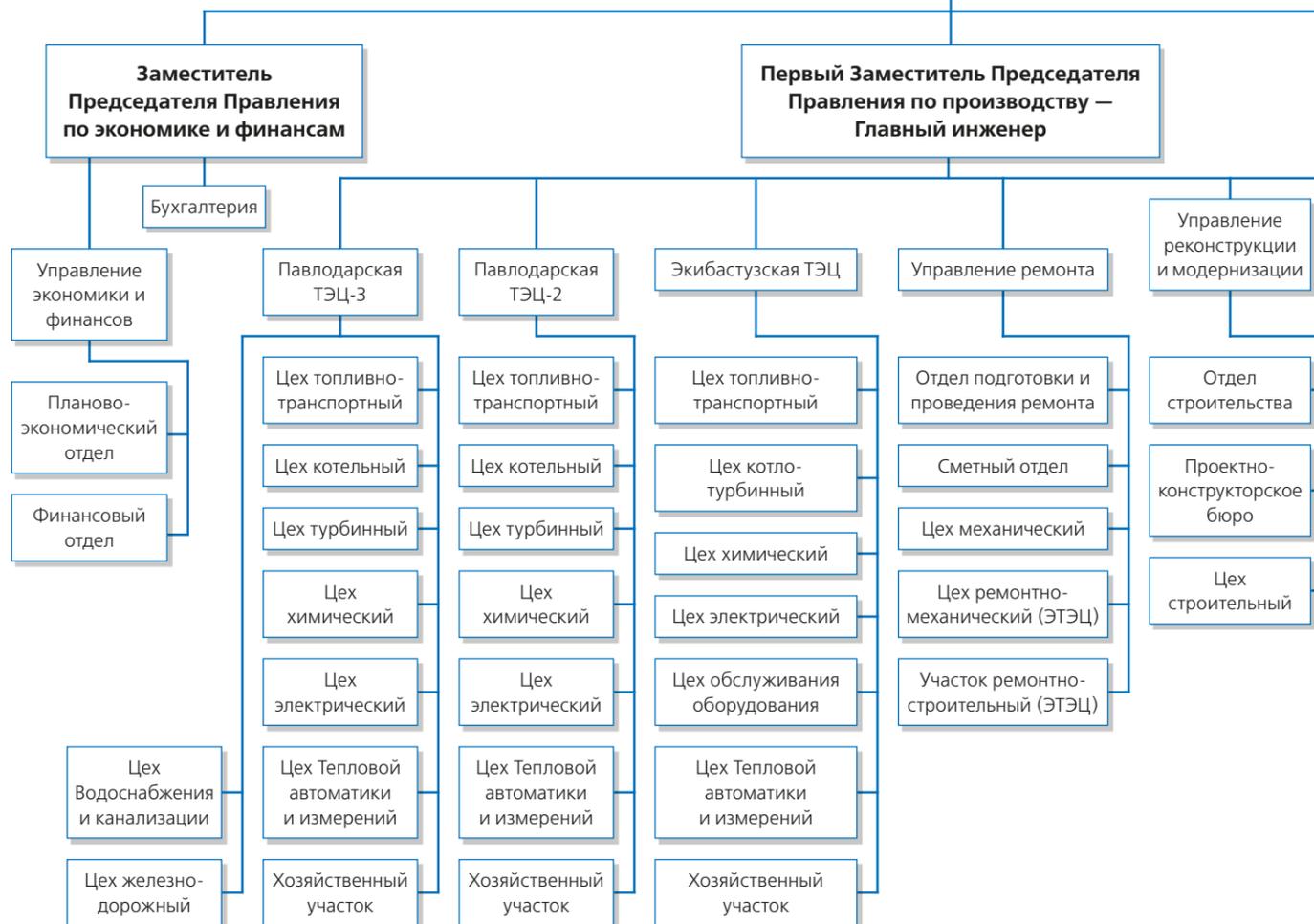
Корпоративное управление



Органы управления

В соответствии с Уставом АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», утвержденным Общим собранием акционеров Компании, органами Общества являются:

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



Компания повышает эффективность работы коллегиальных органов управления и прежде всего Советов директоров компаний холдинга посредством:

- создания эффективной системы распределения полномочий между органами управления Обществом — Общим собранием акционеров, Советом директоров, исполнительным органом и коллегиальными исполнительными органами управления дочерних компаний;
- развития института независимых членов Советов директоров;
- создания при Советах директоров совещательных и рабочих органов — комитетов, рабочих групп;
- регламентации информационной политики в рамках общества.

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Система корпоративного управления АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» регулирует процесс взаимодействия органов управления и внутреннего контроля Компании, акционеров и других заинтересованных лиц и направлена на обеспечение баланса их интересов. Система корпоративного управления регламентируется внутренними документами Компании, представленными на сайте, и в обобщенном виде отражена в Кодексе корпоративного управления АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», принятом в 2006 году решением Общего собрания акционеров.

Кодекс в полной мере соответствует требованиям законодательства Республики Казахстан об акционерных обществах. Кодекс составлен с учетом существующего международного опыта в области корпоративного управления и рекомендаций по применению принципов корпоративного управления казахстанскими акционерными обществами.

Корпоративное управление в Компании основывается на следующих принципах:

- **Подотчетность** — подотчетность Совета директоров Компании акционерам, исполнительных органов — Совету директоров Компании, работников — исполнительному руководству. Данный принцип обеспечивает подотчетность и разграничение полномочий органов управления Компании, а также полную подотчетность Компании акционеру, что осуществляется путем своевременного и полного предоставления акционеру Компании достоверной информации, касающейся текущего финансового положения Компании, достигнутых экономических показателей, результатов деятельности, структуры управления Компанией — это дает акционеру и инвесторам Компании возможность принимать обоснованные и эффективные решения;
- **Ответственность** — ответственность Компании перед ее акционером, работниками, 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 работников 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, в объемах, предусмотренных законодательством и внутренними документами, а также обеспечение свободного доступа всех заинтересованных лиц к такой информации посредством размещения ее в публичных легкодоступных источниках, в порядке, предусмотренном законодательством и внутренними документами Компании. Данный принцип обеспечивает максимальную прозрачность деятельности должностных лиц Компании;
- **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;
- **Эффективность** — Председатель Правления Компании и ее Совет директоров обязаны обеспечивать разумное и добросовестное управление Компанией, обеспечивающее стабильный рост ее финансовых показателей, увеличение акционерной собственности, а также установ-

ление эффективной кадровой политики, повышение квалификации работников Компании, мотивации труда и социальной защищенности, защиты интересов работников Компании;

- **Подконтрольность** — контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Компании в целях защиты прав и законных интересов акционера 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.

Следование вышеуказанным принципам направлено на формирование и внедрение в ежедневную практику деятельности Компании норм и традиций корпоративного поведения, соответствующих международным стандартам и способствующих созданию положительного образа Компании в глазах ее клиентов и работников, на достижение наиболее полной реализации прав акционера и повышение информированности о деятельности Компании, а также на контроль и снижение рисков, поддержание устойчивого роста финансовых показателей Компании и успешное осуществление ее уставной деятельности.

Основным способом реализации акционером своих прав, отраженных в Уставе Компании, является Общее собрание. Ежегодно в обязательном порядке проводится годовое Общее собрание акционеров.

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 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;
- Утверждение финансовых отчетностей АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и его дочерних организаций за 2012 финансовый год;
- Решение о порядке распределения чистого дохода Общества за 2012 финансовый год.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров Компании определяет стратегические задачи, поддерживает необходимые механизмы контроля деятельности, включая текущий мониторинг и оценку результатов работы предприятия. В состав Совета директоров входят независимые директора, которые не являются аффилированными по отношению к Компании лицами.

Совет директоров возглавляется Председателем, который созывает заседания Совета директоров и формирует их повестку исходя из предложений, поступивших от членов Совета директоров и комитетов Совета директоров.

25 октября 2013 года состав Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» был определен решением Общего собрания акционеров в следующем составе:

Члены Совета директоров	Должность
Амирханов Еркын Адамиянович	Председатель Совета директоров
Артамбаева Гульнара Джумагалиевна	Член Совета директоров
Сафарбаков Альберт Мансурович	Член Совета директоров, независимый директор

Информация о членах Совета директоров



Амирханов Еркын Адамиянович (1967 г.р.)

Председатель Совета директоров

Является Президентом АО «ЦАЭК», председателем СД АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

- 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 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

- 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»



Сафарбаков Альберт Мансурович

Член Совета директоров, независимый директор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «ПРЭК»

Не является аффилированным лицом к АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и не являлся им в течение предшествующих 3 лет.

- 26.01.1997** Директор ТОО «Павлодартехэнерго»
- 12.03.2012** Член СД, независимый директор АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»
- 12.03.2012** Член СД, независимый директор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Вознаграждения

Размер вознаграждения Совету директоров определяется решением Общего собрания акционеров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Общая сумма вознаграждений Совету директоров в 2013 году составляет 18 312,6 тыс. тенге.

Комитеты при Совете директоров

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

Наименование комитета	Члены комитетов Совета директоров
Комитет по аудиту и управлению рисками	Сафарбаков Альберт Мансурович (Председатель, Независимый директор)
	Артмбаева Гульнара Джумагалиевна
	Перфилов Олег Владимирович
Комитет по стратегическому планированию	Рахимберлинова Жанар Жандарбековна
	Сафарбаков Альберт Мансурович (Председатель, Независимый директор)
	Амирханов Еркын Адамиянович
Комитет по кадрам, вознаграждениям и социальным вопросам	Перфилов Олег Владимирович
	Сафарбаков Альберт Мансурович (Председатель, Независимый директор)
	Амирханов Еркын Адамиянович
	Перфилов Олег Владимирович
	Константинова Наталья Валерьевна

Комитет по аудиту и управлению рисками является постоянным рабочим органом при Совете директоров. Оказывает содействие Совету директоров в эффективном осуществлении им регулирующих и надзорных функций, совершенствовании и укреплении внутреннего аудита, а также систем управления рисками. Комитет доводит до сведения Совета директоров рекомендации по любым вопросам, требующим действий с его стороны.

Комитет по стратегическому планированию является постоянным рабочим органом при Совете директоров, создан для повышения эффективности корпоративного управления, реализации проектов и контроля исполнения стратегии развития Компании. Также данный Комитет оказывает содействие Совету директоров по совершенствованию механизмов планирования и развития деятельности Компании.

Комитет по кадрам, вознаграждениям и социальным вопросам является постоянным рабочим органом при Совете директоров, создан для разработки и внедрения единой кадровой политики для Общества и его дочерних организаций, избрания или назначения кандидатов на должность руководителя и членов исполнительного органа Общества и его дочерних организаций, директоров Управления внутреннего аудита и Управления рисками, Корпоративного секретаря, иных органов и вспомогательных подразделений, формировании эффективной системы корпоративного управления и реализации ее принципов.

ПРАВЛЕНИЕ

Председатель правления организует выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров, действует от имени Общества в отношениях с третьими лицами, распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности между заместителями председателя правления, осуществляет иные функции, определенные Уставом Общества, решениями общего собрания акционеров (единственного акционера) и Совета директоров.

И.о. Председателя Правления Перфилов Олег Владимирович

Акциями общества не владеет.

Краткое резюме. Перфилов О.В. работает в энергетической отрасли с 1992 года. За период своей трудовой деятельности занимал различные должности в энергетических предприятиях г. Павлодара от рабочего до руководителя. В период с 2002 по 2007 год руководил ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 ОАО «Павлодарэнерго».

С 11 ноября 2007 г. – заместитель генерального директора по производству ТОО «Аксесс Энерго», с 2009 года – заместитель генерального директора / заместитель Председателя Правления по производству ТОО «СевКазЭнергоПетропавловск»/АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». В апреле 2012 года назначен заместителем Председателя Правления по производству АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». С декабря 2013 года по сегодняшний день исполняет обязанности Председателя Правления АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Г-н Перфилов награжден Почетной грамотой Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (2005 г.). В 2011 г. за заслуги в развитии электроэнергетики государственных участников СНГ Перфилову Олегу Владимировичу присвоено звание «Заслуженный энергетик СНГ».



ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ

Основными задачами раскрытия информации Компании являются:

- Своевременное предоставление информации по всем существенным вопросам, касающимся компании, в целях соблюдения законных прав акционера, инвесторов, а также других заинтересованных сторон в предоставлении информации, необходимой для принятия взвешенного решения или совершения иных действий, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность компании, а также другой информации, способствующей наиболее полному пониманию деятельности Компании;
- Обеспечение доступности публичной информации о Компании всем заинтересованным лицам;
- Повышение уровня открытости и доверия в отношениях между Компанией и акционером, потенциальными инвесторами, участниками рынка, государственными органами и иными заинтересованными лицами;
- Совершенствование корпоративного управления в Компании;
- Формирование благоприятного имиджа Компании.



Компания регулярно предоставляет информацию о своей деятельности акционеру и иным заинтересованным лицам в порядке и объеме, предусмотренных внутренними документами Компании, необходимую для принятия взвешенного решения об участии в Компании или совершении иных действий, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

Компания раскрывает информацию на основе принципов достоверности, доступности, оперативности, полноты и регулярности, обеспечения равных возможностей доступа всех заинтересованных лиц к одинаковой информации, а также разумного баланса между открытостью Компании и соблюдением ее коммерческих интересов, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и другими внутренними документами Компании.

Компания не уклоняется от раскрытия негативной информации о себе, если такая информация является существенной для акционера или потенциальных инвесторов. Компания доводит до сведения своего акционера информацию о ее деятельности, затрагивающую интересы акционера Компании, перечень которой определен в Уставе Компании.

Должностные лица и работники Компании принимают обязательства по неразглашению ставшей им известной конфиденциальной, инсайдерской, коммерческой и иной служебной информации о деятельности Компании, а также обязуются не использовать ее в своих интересах или в интересах третьих лиц как в период исполнения обязанностей в Компании, так и после завершения работы в Компании в течение пяти лет. Порядок работы с инсайдерской, коммерческой и иной служебной информацией и ее использование устанавливается Советом директором Компании.

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

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

Основными принципами дивидендной политики Компании являются:

- Баланс интересов Компании и ее акционеров 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 33,18 тенге, текущая балансовая стоимость акции по состоянию на 31.12.2013 года составляет 286,82 тенге.

ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

Управление внутреннего аудита АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (УВА) создано в 2013 году.

УВА непосредственно подчинено и подотчетно Совету директоров Общества. Курирование деятельности УВА осуществляется Комитетом по аудиту и управлению рисками при Совете директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

УВА представляет Совету директоров Общества и Комитету по аудиту и управлению рисками ежеквартальные и годовые отчеты о деятельности УВА.

УВА осуществляет работу в соответствии с планом работ, утвержденным Советом директоров.

В 2013 году департаментом внутреннего аудита АО «ЦАЭК» и управлением внутреннего аудита АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» проведено 9 плановых проверок АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и его дочерних организаций по следующим направлениям:

- Тестирование консолидированной финансовой отчетности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» 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, разработка внутренних документов УВА.



Управление рисками

ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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, разработанными 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 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» внедрен стандарт OHSAS 18001:2007 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 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 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» 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.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» имеет высокодифференцированный портфель потребителей, представленный разными сегментами экономики, что снижает вероятность кредитного риска.

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 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» 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 4 933 человека. Увеличение списочной численности по группе в целом в 2013 году произошло за счет вновь созданных рабочих мест, также в связи с увеличением количества замещающих работников, принятых на период отсутствия основных.



Доля работников в категории «Руководители» от общей численности составила 15%, что является оптимально сбалансированным показателем.

Структура персонала по категориям и полу

Категория персонала	Всего человек	мужчины		женщины	
		человек	доля	человек	доля
Списочная численность	4 933	2 965	60,1%	1 968	39,9%
Руководители	740	381	51,5%	359	48,5%
Специалисты и служащие	1 164	407	35,0%	757	65,0%
Рабочие	3 029	1 384	45,7%	1 645	54,3%

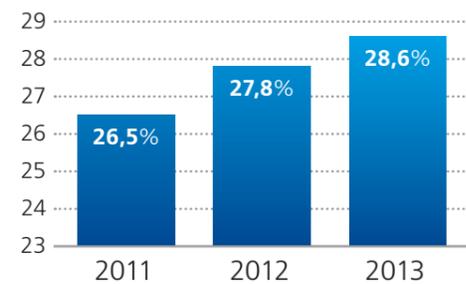
Распределение персонала по категориям в дочерних организациях



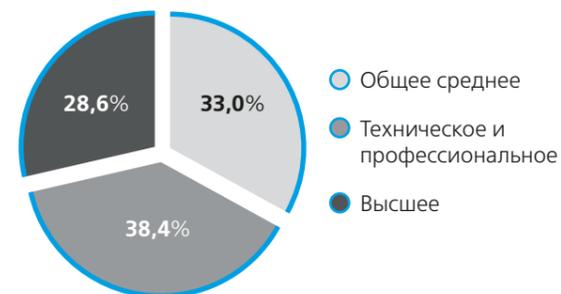
Распределение персонала по категориям в дочерних организациях Компании является достаточно равномерным.

В Компании в целом наблюдается увеличение доли работников с высшим образованием на 0,8% в сравнении с 2012 годом и к 2011 году увеличение на 2,1%.

Динамика изменения доли сотрудников с высшим образованием (%)



Структура персонала по уровню образования

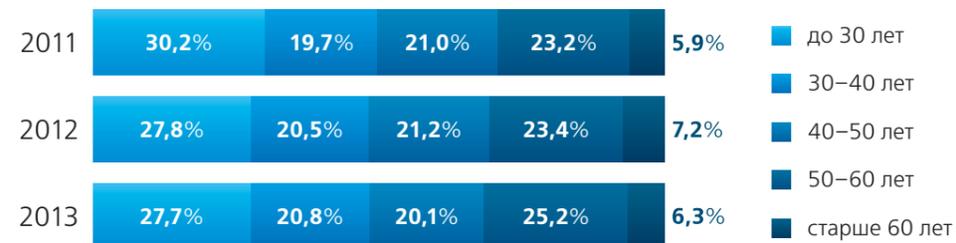


Количество работников Компании, обучающихся по заочной форме обучения в области энергетики и по профильному образованию на 31.12.2013 г., составило:

- высшее – 63 работника;
- техническое и профессиональное – 32 работника.

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 48,45% от общей численности.

Возрастной состав работников



Средний возраст работников по аппарату управления АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и дочерним организациям

	ПАВЛОДАРЭНЕРГО	ПТС	ПРЭК	ПАВЛОДАРЭНЕРГОСБЫТ
Средний возраст, лет	41	41,2	40,2	41,4

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:	3 410	2 969	2 918
прошедших обязательное обучение по промышленной безопасности, охране труда, обучение по ГО и ЧС, получение доступа к работе	1 650	1 394	1 527
прошедших обучение по СМК ISO9001, ISO14001, OHSAS1800	2	43	45
повышение квалификации, аттестация, переаттестация	1 753	1 532	1 346

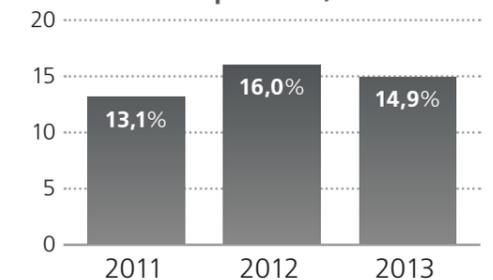
В 2013 году также прошли первичное обучение 1 156 работников, согласно Требованиям промышленной безопасности по устройству и безопасной эксплуатации оборудования (трубопроводов пара и горячей воды, пароводогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, грузоподъемных кранов).

ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА

Коэффициент текучести персонала в Компании снизился и в 2013 году составил 14,9%. 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;

Коэффициент текучести персонала, %



- 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 608 руководителей. 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.

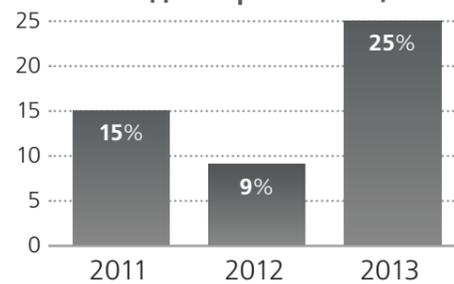
МОТИВАЦИЯ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛА

Материальное стимулирование и обеспечение социальных льгот и гарантий работникам предприятий АО «ЦАЭК» 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.

В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» применяется повременно-премиальная система оплаты труда.

Темпы роста среднего дохода на одного работника, %



Структура доходов персонала

Постоянная часть

- Должностной оклад/ставка
- Доплаты и надбавки, установленные действующим законодательством РК
- Доплаты и надбавки, установленные корпоративными стандартами

Переменная часть

- 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 лагерь для детей до 14 лет • 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 ритуальные услуги
Спортивно-оздоровительные мероприятия	<ul style="list-style-type: none"> • Возмещение затрат на проведение культурно-массовых мероприятий и коллективный отдых

Целевой уровень оплаты труда в Компании соответствует среднему уровню вознаграждения по рынку казахстанских компаний промышленного сектора экономики. Целевой уровень оплаты труда в Компании соответствует среднему уровню вознаграждения в промышленном секторе экономики по рынку компаний Павлодарской области.

ОХРАНА ТРУДА



На предприятиях дочерних организаций Компании 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

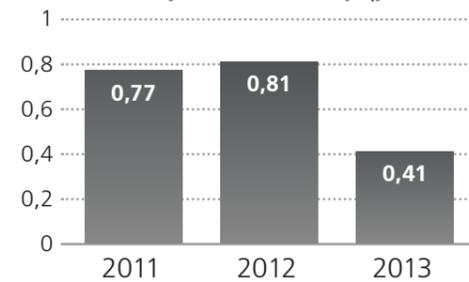
	2011	2012	2013
Количество травматических случаев	4	4	2
Количество проведенных производственных совещаний	22	22	22
Количество проведенных Дней безопасности и охраны труда	174	166	198

СПОРТ И ДОСУГ

Работники группы предприятий АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» принимают активное участие в спортивных соревнованиях по различным видам спорта, среди которых зимнее рыболовство, боулинг, бильярд, спортивное ориентирование на пересеченной местности и другие — всего по двенадцати видам спорта. В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» ежегодно проводится открытый Международный турнир по теннису «PAVLODAR-OPEN».



Коэффициент частоты травматизма (К_ч)



БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ И СПОНСОРСТВО

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, обеспечение углем. Ведется патронаж ветеранов на дому, для них проводятся концертные программы и праздничные обеды.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ПРОФСОЮЗНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

В Компании АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» действуют профсоюзные организации. На предприятиях заключены Коллективные договоры на 2012–2015 годы.

Количество работников, состоящих в профсоюзных организациях за 2012 год — 3 822 человека, что составляло 77,5%, а в 2013 году — 3 782 человек, что составляло 76,7% от общего числа работников.

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;
- 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 являются для предприятий группы АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» одними из наиболее важных в ряду приоритетных задач, предусмотренных стратегическим развитием Компании. Деятельность Компании в вопросах экологии осуществляется в соответствии с требованиями Международных стандартов качества и экологического менеджмента.

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 «ЦАЭК». Компанией ежегодно представляется публичный отчет о проделанной работе.

На основании рекомендации ресертификационного аудита о возможности интеграции документов и решения высшего руководства в 2013 году Компания разработала и утвердила единую интегрированную политику в области качества, экологии, профессиональной безопасности и охраны труда.

Основополагающими принципами интегрированной политики АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» 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, передаче и распределении электрической и тепловой энергии. При внедрении новых технологий оценивается уровень их воздействия на окружающую среду и эффективность использования энергетических и природных ресурсов.

В 2013 году в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» был проведен первый надзорный аудит СЭМ (система на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 Система контроля за окружающей средой), результатом которого было подтверждение сертификата.

Во всех новых проектах по строительству, реконструкции производственных объектов 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 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» ежегодно разрабатываются и реализуются Программы достижения целей и плановых мероприятий в области охраны окружающей среды.

Компания провела реконструкцию золоулавливающих устройств, что позволило сократить выбросы золы в атмосферу в 6 раз. В 2013 г. закончена работа по оборудованию всех котлоагрегатов на ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 батарейными эмульгаторами II поколения с КПД 99,5%. Эффективность очистки, по данным за 2013 год, по ТЭЦ-2 составила в среднем 99,45%, по ТЭЦ-3 составила в среднем 99,43%. На Экибастузской ТЭЦ батарейными эмульгаторами II поколения оборудованы следующие котлоагрегаты: № 5, 7, 8, 9. Средняя эффективность по отчетным данным за 2013 год по этим котлам составила 99,53%.

Для уменьшения выбросов в окружающую среду в 2013 году АО «ПРЭК» была приобретена передвижная парогенераторная установка ППУА 1600/100М, для прогрева грунта в зимнее время с целью проведения ремонтов поврежденных кабельных линий электропередачи.

В ТОО «Павлодарские тепловые сети» широко применяются скорлупы из пенополиуретановой изоляции (ППУ) и стальные трубы в ППУ тепловой изоляции в полиэтиленовой оболочке заводского изготовления, что позволяет значительно снизить расходы на восстановление тепловой изоляции (срок их службы превышает 40 лет), снизить тепловые потери и количество сжигаемого угля, что в конечном итоге приведет к снижению выбросов в окружающую среду.

С целью сокращения влияния производственных процессов Компании на окружающую среду и здоровье населения были разработаны и согласованы в Министерстве охраны окружающей среды РК программы мероприятий по охране окружающей среды.

В 2013 году по Компании выполнены мероприятия на сумму 1,4 млрд тенге, основными из которых являются:

- реконструкция золоулавливающей установки на котле № 1 ТЭЦ-2 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения;
- строительство нового золоотвала ТЭЦ-2;
- получение квот на выбросы парниковых газов для ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ;
- установка приборов автоматического контроля за составом дымовых газов на котлах ТЭЦ-2, ТЭЦ-3;
- ремонт золопроводов на ТЭЦ-3;
- строительство нового золоотвала ТЭЦ-3;
- реконструкция котлоагрегата № 6 на ЭТЭЦ с монтажом эмульгаторов II поколения;
- строительство второй очереди золоотвала ЭТЭЦ.

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

Отчеты о выполнении производственного экологического контроля АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» ежеквартально предоставляет 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, тонн

Отчетные данные по объему образования золошлаковых отходов в разрезе разрешенного и фактического уровня за 2013 г. по структурным подразделениям АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» представлены следующим образом:

Отходы	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		Экибастузская ТЭЦ		АО «ПЭ», итого	
	лимит	факт	лимит	факт	лимит	факт	лимит	факт
Золошлаки	288 075	256 040	1 032 136	1 019 711	222 349	222 139	1 542 560	1 497 890

Выбросы вредных веществ в атмосферу, тонн

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	АО «ПАВЛОДАР-ЭНЕРГО»		АО «ПРЭК»		ТОО «ПТС»	
	лимит	факт	лимит	факт	лимит	факт
Зола угля	12 435	9 308	3,576	1,117	-	-
Диоксид азота	17 611	9 892	0,402	0,087	0,279	0,279
Оксид азота	2 859	1 629	0,052	0,008	-	-
Сернистый ангидрид	32 100	26 238	1,163	0,263	-	-
Оксид углерода	2 790	2 109	-	-	-	-
Прочие	133	120	-	-	-	-
Всего	67 930	49 297	22,33	5,2	3,3	3,3

В Компании эмиссии в окружающую среду осуществляются на основании полученных разрешений на эмиссии в окружающую среду.



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 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2013 году получило Сертификаты на выбросы парниковых газов в разрезе структурных подразделений:

- по ТЭЦ-2 – 1 097 997 тонн;
- по ТЭЦ-3 – 3 677 728 тонн;
- по ЭТЭЦ – 875 448 тонн.

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.

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.

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

Гигакалория в час — производная единица, характеризующая количество теплоты, произведенной или использованной тем или иным оборудованием за единицу времени.

Градирня — строительное сооружение в виде вытяжной башни, обеспечивающей тягу воздушной массы.

Гудвилл (*англ. goodwill*) — разница между ценой компании и справедливой стоимостью всех его активов.

Зола — несгораемый остаток (в виде пыли), образующийся из минеральных примесей топлива при полном сгорании.

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

Калория (*кал*) — внесистемная единица количества теплоты.

Комбинированная выработка тепла и электроэнергии — производство электроэнергии электрогенератором, приводимым в движение паровой турбиной, и тепла от пара отборов паровой турбины.

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.

Мегаватт — единица измерения мощности в производстве электричества.

Насос — устройство для напорного перемещения (всасывания, нагнетания), главным образом жидкости, в результате сообщения ей энергии (кинетической или потенциальной).

Насосная установка — насосный агрегат с комплектующим оборудованием, смонтированным по определенной схеме, обеспечивающей работу насоса.

Паровая турбина — энергетическая турбомашина, элемент парового турбоагрегата, преобразующий потенциальную энергию пара высоких параметров в механическую энергию вращения ее ротора, приводящего электрогенератор.

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

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

Располагаемая мощность агрегата (станции) — установленная мощность генерирующего агрегата (станции), за вычетом ограничений его мощности.

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

Том ПДВ — проект нормативов предельно допустимых выбросов.

Трансформатор (*от лат. transformare — превращать, преобразовывать*) — устройство для преобразования каких-либо существенных свойств энергии (например, электрический трансформатор, гидротрансформатор) или объектов (например, фототрансформатор).

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.

Установленная мощность — действующая величина номинальной мощности турбоагрегатов.

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

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

Эмульгатор — аппарат мокрой золо- и пылеочистки, работающий в режиме инверсии фаз.

Список сокращений

COSO Комитет спонсорских организаций Комиссии Трэдуэя

CTF (*сокр. от англ. Clean Technology Fund*) Фонд чистых технологий

EBITDA аналитический показатель, равный объему прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации

ESAP План экологических и социальных действий

ISO Международная организация по стандартизации

KEGOC АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями»

OHSAS Международная система управления охраной труда и промышленной безопасностью

АО акционерное общество

АСКУТЭ автоматизированная система коммерческого учета тепловой энергии

АСКУЭ автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии

ВВП валовой внутренний продукт

ВЛ воздушные линии

ВЛЭП воздушные линии электропередачи

Гкал гигакалория

Гкал-ч гигакалорий в час

ГПФИИР Государственная программа форсированного индустриально-инновационного развития

ГРЭС государственная районная электростанция

ГЭС гидроэлектростанция

ЕБРР Европейский банк реконструкции и развития (*англ. European Bank for Reconstruction and Development EBRD*)

ЗУУ золоулавливающее устройство

ИИФ Исламский инфраструктурный фонд

кВт-ч киловатт в час

КЛ кабельные линии

КРУ комплектное распределительное устройство

ЛЭП линии электропередачи

МВт мегаватт

МРП месячный расчетный показатель

НДС налог на добавленную стоимость

НПО научно-производственное объединение

ПРЭК АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»

РЭС район электрических сетей

СВК система внутреннего контроля

СИП самонесущий изолированный провод

СМИ средства массовой информации

СМК системы менеджмента качества

СМОС система менеджмента окружающей среды

СУР системы управления рисками

ТОО товарищество с ограниченной ответственностью

ПТС Павлодарские тепловые сети

ТЭЦ теплоэлектроцентраль

ЦАТЭК АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания»

ЦАЭК АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

ЭЭС электроэнергетическая система

Контактная информация

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

050012, Республика Казахстан, г. Павлодар, ул. Кривенко, 27

Телефон: +7 (7182) 39-95-06

Факс: +7 (7182) 32-97-88

Электронная почта: pavlodarenergo@pavlodarenergo.kz

Сайт: www.pavlodarenergo.kz

Ответственные лица по работе с инвесторами и акционерами

Ф.И.О./должность	Контактная информация
Ризен Инна Андреевна , Заместитель Председателя правления по экономике и финансам АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Республика Казахстан, г. Павлодар, ул.Кривенко, 27 тел.: +7 (7182) 39-95-07 факс: +7 (7182) 32-97-88
Беликова Светлана Николаевна , Главный бухгалтер АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Республика Казахстан, г. Павлодар, ул.Кривенко, 27 тел.: +7 (7182) 39-95-11 факс: +7 (7182) 32-97-88
Тарасенко Игорь Васильевич , Директор ПФ ТОО «Юридическое агентство «Қорғау»	Республика Казахстан, г. Павлодар, ул.Кривенко, 27 тел.: +7 (7182) 39-98-08 факс: +7 (7182) 32-59-43

АУДИТОР

Аудитором АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» 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 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» 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.